



ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪತ್ರ

ಅಧಿಕೃತವಾಗಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾದುದು

ಸಂಪುಟ ೧೫೯ Volume 159	ಬೆಂಗಳೂರು, ಬುಧವಾರ, ೨೬, ಜೂನ್, ೨೦೨೪(ಆಷಾಢ, ೦೫ ಶಕವರ್ಷ, ೧೯೪೬) BENGALURU, WEDNESDAY, 26, JUNE, 2024(ASHADHA, 05, SHAKAVARSHA, 1946)	ಸಂಚಿಕೆ ೧೨೬ Issue 126
-------------------------	---	-------------------------

ಭಾಗ ೨

ಸರ್ಕಾರದ ಆಯಾ ಇಲಾಖೆಗಳ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರ ಮತ್ತು ಸ್ಥಳೀಯ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ
ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅಧಿಸೂಚನೆಗಳು

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ
ಗ್ರಾಮೀಣ ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಮತ್ತು ನೈರ್ಮಲ್ಯ ಇಲಾಖೆ

ಆಯುಕ್ತರ ಕಛೇರಿ, ಗ್ರಾ.ಕು.ನೀ.ಓ.ನೈ.ಇ, ೧ನೇ ಮಹಡಿ, "ಇ" ಬ್ಲಾಕ್, ಕೆ.ಹೆಚ್.ಬಿ ಕಟ್ಟಡ, ಕಾವೇರಿ ಭವನ, ಕೆ.ಜಿ.ರಸ್ತೆ,
ಬೆಂಗಳೂರು-560009, ದೂ:080-22533700, ಫ್ಯಾಕ್ಸ್:22240509, E-mail:cerws14@gmail.com

ಸಂ:ಮುಇಂ/ಗ್ರಾಕುನೀನೈಇ/ಸಿ-6/08/ಹು.ಗು/2023

ದಿನಾಂಕ:13.06.2024

ಅಧಿಕೃತ ಜ್ಞಾಪನ

ವಿಷಯ: ಗ್ರಾಮೀಣ ಕುಡಿಯುವ ನೀರು & ನೈರ್ಮಲ್ಯ ಇಲಾಖೆಗೆ ಮಂಜೂರಾಗಿರುವ ಲೆಕ್ಕಾಶಾಖೆಯ ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ & ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಇಲಾಖೆ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಮೀಣ ಕುಡಿಯುವ ನೀರು & ನೈರ್ಮಲ್ಯ ಇಲಾಖೆಗಳಿಗೆ 50:50ರ ಅನುಪಾತದಲ್ಲಿ ಕಛೇರಿವಾರು ಗುರುತಿಸಿ, ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.

- ಉಲ್ಲೇಖ: 1. ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂ:ಗ್ರಾಅಪ/17/ಜಿಪಅ/2020, ದಿ:13.05.2020
2. ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂ:ಗ್ರಾಅಪ/432/ಜಿಪಅ/2015, ದಿನಾಂಕ:02.05.2017
3. ಸರ್ಕಾರದ ತಿದ್ದುಪಡಿ ಆದೇಶ ಸಂ:ಗ್ರಾಅಪ/345/ಸೇಶಿಕಾ/2016, ದಿ:15.07.2017
4. ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂ:RDWSD/ADMNOSM/17/2021, ದಿ:12.12.2022
5. ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂ:ಗ್ರಾಅಪ/115/ಆರ್‌ಐ/2022, ದಿ:15.03.2024

ಉಲ್ಲೇಖ(1)ರ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆಯನ್ವಯ ಗ್ರಾಮೀಣ ಕುಡಿಯುವ ನೀರು & ನೈರ್ಮಲ್ಯ ಇಲಾಖೆಯ ವೃಂದ ಮತ್ತು ನೇಮಕಾತಿ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ರಚಿಸಿ ಆದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ. ಸದರಿ ನಿಯಮಗಳನ್ವಯ ಈ ಇಲಾಖೆಗೆ ಕೆಳಕಂಡ ಲೆಕ್ಕಾಶಾಖೆಯ ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಕ್ರ.ಸಂ.	ಹುದ್ದೆಯ ಪದನಾಮ	ಮಂಜೂರಾದ ಹುದ್ದೆಗಳು
1	ಲೆಕ್ಕಾಧೀಕ್ಷಕರು (ರೂ.37900-70850)	34
2	ಪ್ರಥಮ ದರ್ಜೆ ಲೆಕ್ಕ ಸಹಾಯಕರು (ರೂ.27650-52650)	36
3	ದ್ವಿತೀಯ ದರ್ಜೆ ಲೆಕ್ಕ ಸಹಾಯಕರು (ರೂ.21400-42000)	68
ಒಟ್ಟು		138

(೪೫೪೭)

ಇಲಾಖೆಗೆ ಮಂಜೂರಾಗಿದ್ದ ಲೆಕ್ಕಾಶಾಖೆಯ ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ & ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಇಲಾಖೆ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಮೀಣ ಕುಡಿಯುವ ನೀರು & ನೈರ್ಮಲ್ಯ ಇಲಾಖೆಗಳಿಗೆ 50:50ರ ಅನುಪಾತದಲ್ಲಿ ಕಛೇರಿವಾರು ಗುರುತಿಸಿ ಉಲ್ಲೇಖ(2) & (3)ರಲ್ಲಿ ಆದೇಶಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸದರಿ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಗುರುತಿಸಿರುವ ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ಪ್ರತಿ 6 ವರ್ಷಕ್ಕೊಮ್ಮೆ ಅದಲು-ಬದಲು ಮಾಡುವ ಷರತ್ತನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದರೆ, ಆ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ಕುಡಿಯುವ ನೀರು & ನೈರ್ಮಲ್ಯ ಇಲಾಖೆಯು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ವೃಂದ & ನೇಮಕಾತಿ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಹೊಂದಿರಲಿಲ್ಲ.

ಮುಂದುವರೆದು, ಉಲ್ಲೇಖ(5)ರನ್ವಯ ಗ್ರಾಮೀಣ ಕುಡಿಯುವ ನೀರು & ನೈರ್ಮಲ್ಯ ಇಲಾಖೆಯ ವೃಂದ & ನೇಮಕಾತಿ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ. ಪರಿಷ್ಕೃತ ವೃಂದ & ನೇಮಕಾತಿ ನಿಯಮಗಳನ್ವಯ ಇಲಾಖೆಗೆ ಮಂಜೂರಾಗಿರುವ ಲೆಕ್ಕಾಶಾಖೆಯ ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ & ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಇಲಾಖೆ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಮೀಣ ಕುಡಿಯುವ ನೀರು & ನೈರ್ಮಲ್ಯ ಇಲಾಖೆಗಳಿಗೆ 50:50ರ ಅನುಪಾತದಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಆದುದರಿಂದ, ಗ್ರಾಮೀಣ ಕುಡಿಯುವ ನೀರು & ನೈರ್ಮಲ್ಯ ಇಲಾಖೆಯ ಪರಿಷ್ಕೃತ ವೃಂದ & ನೇಮಕಾತಿ ನಿಯಮಗಳನ್ವಯ ಲೆಕ್ಕಾಶಾಖೆಯ ಹುದ್ದೆಗಳನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಲೆಕ್ಕಪರಿಶೋಧನೆ & ಲೆಕ್ಕಪತ್ರ ಇಲಾಖೆ ಹಾಗೂ ಗ್ರಾಮೀಣ ಕುಡಿಯುವ ನೀರು & ನೈರ್ಮಲ್ಯ ಇಲಾಖೆಗಳಿಗೆ 50:50ರ ಅನುಪಾತದಲ್ಲಿ ಅನುಬಂಧದಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಕಛೇರಿವಾರು ಶಾಶ್ವತವಾಗಿ ಗುರುತಿಸಿ ಆದೇಶಿಸಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರದ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,
ಗ್ರಾಮೀಣಾಭಿವೃದ್ಧಿ & ಪಂ.ರಾಜ್ ಇಲಾಖೆ
ಇವರಿಂದ ಅನುಮೋದಿತ

ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಗ್ರಾ. ಕು. ನೀ. & ನೈ. ಇಲಾಖೆ,
ಬೆಂಗಳೂರು.

ಅನುಬಂಧ ಗ್ರಾಮೀಣ ಕುಡಿಯುವ ನೀರು & ನೈರ್ಮಲ್ಯ ಇಲಾಖೆ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಕಛೇರಿಯ ಹೆಸರು	ಹುದ್ದೆಯ ಪದನಾಮ	ಮಂಜೂರಾದ ಹುದ್ದೆಗಳು	50:50ರ ಅನುಪಾತದಲ್ಲಿ ಗ್ರಾ.ಕು.ನೀ.&ನೈ. ಇಲಾಖೆ ಹಾಗೂ ರಾಜ್ಯ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಇಲಾಖೆಗೆ ಕಛೇರಿವಾರು ಹುದ್ದೆಗಳ ಗುರುತಿಸುವಿಕೆ	
				ಗ್ರಾ.ಕು.ನೀ.&ನೈ. ಇಲಾಖೆ	ರಾಜ್ಯ ಲೆಕ್ಕ ಪತ್ರ ಇಲಾಖೆ
1	ಕೇಂದ್ರ ಕಛೇರಿ, ಗ್ರಾ.ಕು.ನೀ.&ನೈ. ಇಲಾಖೆ, ಬೆಂಗಳೂರು	ಲೆಕ್ಕಾಧೀಕ್ಷಕರು	2	1	1
		ಪ್ರ.ದ.ಲೆ.ಸ	4	2	2
		ದ್ವಿ.ದ.ಲೆ.ಸ	4	2	2
2	ಗ್ರಾ.ಕು.ನೀ.&ನೈ. ವಿಭಾಗ, ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ	ಲೆಕ್ಕಾಧೀಕ್ಷಕರು	1	0	1
		ಪ್ರ.ದ.ಲೆ.ಸ	1	1	0
		ದ್ವಿ.ದ.ಲೆ.ಸ	2	1	1

3	ಗ್ರಾ.ಕು.ನೀ.&ನೈ. ವಿಭಾಗ, ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮಾಂತರ	ಲೆಕ್ಕಾಧೀಕ್ಷಕರು	1	1	0
		ಪ್ರ.ದ.ಲೆ.ಸ	1	0	1
		ದ್ವಿ.ದ.ಲೆ.ಸ	2	1	1
4	ಗ್ರಾ.ಕು.ನೀ.&ನೈ. ವಿಭಾಗ, ಚಿಕ್ಕಬಳ್ಳಾಪುರ	ಲೆಕ್ಕಾಧೀಕ್ಷಕರು	1	1	0
		ಪ್ರ.ದ.ಲೆ.ಸ	1	0	1
		ದ್ವಿ.ದ.ಲೆ.ಸ	2	1	1
5	ಗ್ರಾ.ಕು.ನೀ.&ನೈ. ವಿಭಾಗ, ಕೋಲಾರ	ಲೆಕ್ಕಾಧೀಕ್ಷಕರು	1	1	0
		ಪ್ರ.ದ.ಲೆ.ಸ	1	0	1
		ದ್ವಿ.ದ.ಲೆ.ಸ	2	1	1
6	ಗ್ರಾ.ಕು.ನೀ.&ನೈ. ವಿಭಾಗ, ರಾಮನಗರ	ಲೆಕ್ಕಾಧೀಕ್ಷಕರು	1	1	0
		ಪ್ರ.ದ.ಲೆ.ಸ	1	0	1
		ದ್ವಿ.ದ.ಲೆ.ಸ	2	1	1
7	ಗ್ರಾ.ಕು.ನೀ.&ನೈ. ವಿಭಾಗ, ತುಮಕೂರು	ಲೆಕ್ಕಾಧೀಕ್ಷಕರು	1	1	0
		ಪ್ರ.ದ.ಲೆ.ಸ	1	0	1
		ದ್ವಿ.ದ.ಲೆ.ಸ	2	1	1
8	ಗ್ರಾ.ಕು.ನೀ.&ನೈ. ವಿಭಾಗ, ಚಿತ್ರದುರ್ಗ	ಲೆಕ್ಕಾಧೀಕ್ಷಕರು	1	0	1
		ಪ್ರ.ದ.ಲೆ.ಸ	1	1	0
		ದ್ವಿ.ದ.ಲೆ.ಸ	2	1	1
9	ಗ್ರಾ.ಕು.ನೀ.&ನೈ. ವಿಭಾಗ, ದಾವಣಗೆರೆ	ಲೆಕ್ಕಾಧೀಕ್ಷಕರು	1	0	1
		ಪ್ರ.ದ.ಲೆ.ಸ	1	1	0
		ದ್ವಿ.ದ.ಲೆ.ಸ	2	1	1
10	ಗ್ರಾ.ಕು.ನೀ.&ನೈ. ವಿಭಾಗ, ಶಿವಮೊಗ್ಗ	ಲೆಕ್ಕಾಧೀಕ್ಷಕರು	1	1	0
		ಪ್ರ.ದ.ಲೆ.ಸ	1	0	1
		ದ್ವಿ.ದ.ಲೆ.ಸ	2	1	1
11	ಗ್ರಾ.ಕು.ನೀ.&ನೈ. ವಿಭಾಗ, ಮಂಡ್ಯ	ಲೆಕ್ಕಾಧೀಕ್ಷಕರು	1	1	0
		ಪ್ರ.ದ.ಲೆ.ಸ	1	0	1
		ದ್ವಿ.ದ.ಲೆ.ಸ	2	1	1
12	ಗ್ರಾ.ಕು.ನೀ.&ನೈ. ವಿಭಾಗ, ಚಾಮರಾಜನಗರ	ಲೆಕ್ಕಾಧೀಕ್ಷಕರು	1	0	1
		ಪ್ರ.ದ.ಲೆ.ಸ	1	1	0
		ದ್ವಿ.ದ.ಲೆ.ಸ	2	1	1

13	ಗ್ರಾ.ಕು.ನೀ.&ನೈ. ವಿಭಾಗ, ಮೈಸೂರು	ಲೆಕ್ಕಾಧೀಕ್ಷಕರು	1	1	0
		ಪ್ರ.ದ.ಲೆ.ಸ	1	0	1
		ದ್ವಿ.ದ.ಲೆ.ಸ	2	1	1
14	ಗ್ರಾ.ಕು.ನೀ.&ನೈ. ವಿಭಾಗ, ಮಡಿಕೇರಿ	ಲೆಕ್ಕಾಧೀಕ್ಷಕರು	1	0	1
		ಪ್ರ.ದ.ಲೆ.ಸ	1	1	0
		ದ್ವಿ.ದ.ಲೆ.ಸ	2	1	1
15	ಗ್ರಾ.ಕು.ನೀ.&ನೈ. ವಿಭಾಗ, ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು	ಲೆಕ್ಕಾಧೀಕ್ಷಕರು	1	1	0
		ಪ್ರ.ದ.ಲೆ.ಸ	1	0	1
		ದ್ವಿ.ದ.ಲೆ.ಸ	2	1	1
16	ಗ್ರಾ.ಕು.ನೀ.&ನೈ. ವಿಭಾಗ, ಹಾಸನ	ಲೆಕ್ಕಾಧೀಕ್ಷಕರು	1	0	1
		ಪ್ರ.ದ.ಲೆ.ಸ	1	1	0
		ದ್ವಿ.ದ.ಲೆ.ಸ	2	1	1
17	ಗ್ರಾ.ಕು.ನೀ.&ನೈ. ವಿಭಾಗ, ಉಡುಪಿ	ಲೆಕ್ಕಾಧೀಕ್ಷಕರು	1	0	1
		ಪ್ರ.ದ.ಲೆ.ಸ	1	1	0
		ದ್ವಿ.ದ.ಲೆ.ಸ	2	1	1
18	ಗ್ರಾ.ಕು.ನೀ.&ನೈ. ವಿಭಾಗ, ಮಂಗಳೂರು	ಲೆಕ್ಕಾಧೀಕ್ಷಕರು	1	0	1
		ಪ್ರ.ದ.ಲೆ.ಸ	1	1	0
		ದ್ವಿ.ದ.ಲೆ.ಸ	2	1	1
19	ಗ್ರಾ.ಕು.ನೀ.&ನೈ. ವಿಭಾಗ, ಬೆಳಗಾವಿ	ಲೆಕ್ಕಾಧೀಕ್ಷಕರು	1	1	0
		ಪ್ರ.ದ.ಲೆ.ಸ	1	0	1
		ದ್ವಿ.ದ.ಲೆ.ಸ	2	1	1
20	ಗ್ರಾ.ಕು.ನೀ.&ನೈ. ವಿಭಾಗ, ಚಿಕ್ಕೋಡಿ	ಲೆಕ್ಕಾಧೀಕ್ಷಕರು	1	1	0
		ಪ್ರ.ದ.ಲೆ.ಸ	1	0	1
		ದ್ವಿ.ದ.ಲೆ.ಸ	2	1	1
21	ಗ್ರಾ.ಕು.ನೀ.&ನೈ. ವಿಭಾಗ, ಕಾರವಾರ	ಲೆಕ್ಕಾಧೀಕ್ಷಕರು	1	0	1
		ಪ್ರ.ದ.ಲೆ.ಸ	1	1	0
		ದ್ವಿ.ದ.ಲೆ.ಸ	2	1	1
22	ಗ್ರಾ.ಕು.ನೀ.&ನೈ. ವಿಭಾಗ, ವಿಜಯಪುರ	ಲೆಕ್ಕಾಧೀಕ್ಷಕರು	1	0	1
		ಪ್ರ.ದ.ಲೆ.ಸ	1	1	0
		ದ್ವಿ.ದ.ಲೆ.ಸ	2	1	1

23	ಗ್ರಾ.ಕು.ನೀ.&ನೈ. ವಿಭಾಗ, ಬಾಗಲಕೋಟೆ	ಲೆಕ್ಕಾಧೀಕ್ಷಕರು	1	0	1
		ಪ್ರ.ದ.ಲೆ.ಸ	1	1	0
		ದ್ವಿ.ದ.ಲೆ.ಸ	2	1	1
24	ಗ್ರಾ.ಕು.ನೀ.&ನೈ. ವಿಭಾಗ, ಧಾರವಾಡ	ಲೆಕ್ಕಾಧೀಕ್ಷಕರು	1	1	0
		ಪ್ರ.ದ.ಲೆ.ಸ	1	0	1
		ದ್ವಿ.ದ.ಲೆ.ಸ	2	1	1
25	ಗ್ರಾ.ಕು.ನೀ.&ನೈ. ವಿಭಾಗ, ಹಾವೇರಿ	ಲೆಕ್ಕಾಧೀಕ್ಷಕರು	1	1	0
		ಪ್ರ.ದ.ಲೆ.ಸ	1	0	1
		ದ್ವಿ.ದ.ಲೆ.ಸ	2	1	1
26	ಗ್ರಾ.ಕು.ನೀ.&ನೈ. ವಿಭಾಗ, ಗದಗ	ಲೆಕ್ಕಾಧೀಕ್ಷಕರು	1	0	1
		ಪ್ರ.ದ.ಲೆ.ಸ	1	1	0
		ದ್ವಿ.ದ.ಲೆ.ಸ	2	1	1
27	ಗ್ರಾ.ಕು.ನೀ.&ನೈ. ವಿಭಾಗ, ಕಲಬುರಗಿ	ಲೆಕ್ಕಾಧೀಕ್ಷಕರು	1	1	0
		ಪ್ರ.ದ.ಲೆ.ಸ	1	0	1
		ದ್ವಿ.ದ.ಲೆ.ಸ	2	1	1
28	ಗ್ರಾ.ಕು.ನೀ.&ನೈ. ವಿಭಾಗ, ಬೀದರ	ಲೆಕ್ಕಾಧೀಕ್ಷಕರು	1	0	1
		ಪ್ರ.ದ.ಲೆ.ಸ	1	1	0
		ದ್ವಿ.ದ.ಲೆ.ಸ	2	1	1
29	ಗ್ರಾ.ಕು.ನೀ.&ನೈ. ವಿಭಾಗ, ಯಾದಗಿರಿ	ಲೆಕ್ಕಾಧೀಕ್ಷಕರು	1	0	1
		ಪ್ರ.ದ.ಲೆ.ಸ	1	1	0
		ದ್ವಿ.ದ.ಲೆ.ಸ	2	1	1
30	ಗ್ರಾ.ಕು.ನೀ.&ನೈ. ವಿಭಾಗ, ರಾಯಚೂರು	ಲೆಕ್ಕಾಧೀಕ್ಷಕರು	1	0	1
		ಪ್ರ.ದ.ಲೆ.ಸ	1	1	0
		ದ್ವಿ.ದ.ಲೆ.ಸ	2	1	1
31	ಗ್ರಾ.ಕು.ನೀ.&ನೈ. ವಿಭಾಗ, ಬಳ್ಳಾರಿ	ಲೆಕ್ಕಾಧೀಕ್ಷಕರು	1	1	0
		ಪ್ರ.ದ.ಲೆ.ಸ	1	0	1
		ದ್ವಿ.ದ.ಲೆ.ಸ	2	1	1
32	ಗ್ರಾ.ಕು.ನೀ.&ನೈ. ವಿಭಾಗ, ಕೊಪ್ಪಳ	ಲೆಕ್ಕಾಧೀಕ್ಷಕರು	1	0	1
		ಪ್ರ.ದ.ಲೆ.ಸ	1	1	0
		ದ್ವಿ.ದ.ಲೆ.ಸ	2	1	1

33	ಗ್ರಾ.ಕು.ನೀ.&ನೈ. ವಿಭಾಗ, ವಿಜಯನಗರ	ಲೆಕ್ಕಾಧೀಕ್ಷಕರು	1	1	0
		ಪ್ರ.ದ.ಲೆ.ಸ	1	0	1
		ದ್ವಿ.ದ.ಲೆ.ಸ	2	1	1
ಒಟ್ಟು			138	69	69

ಸರ್ಕಾರದ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,
ಗ್ರಾ.ಅ.ಓ.ಪಂ.ರಾಜ್ ಇಲಾಖೆ ಇವರಿಂದ
ಅನುಮೋದಿಸಲ್ಪಟ್ಟಿದೆ

ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಗ್ರಾ. ಕು. ನೀ. ಓ. ನೈ. ಇಲಾಖೆ,
ಬೆಂಗಳೂರು

PR-594

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ ಗ್ರಾಮೀಣ ಕುಡಿಯುವ ನೀರು ಮತ್ತು ನೈರ್ಮಲ್ಯ ಇಲಾಖೆ

ಆಯುಕ್ತರ ಕಛೇರಿ, ಗ್ರಾ.ಕು.ನೀ.ಓ.ನೈ.ಇ, ೧ನೇ ಮಹಡಿ, "ಇ" ಬ್ಲಾಕ್, ಕೆ.ಹೆಚ್.ಬಿ ಕಟ್ಟಡ, ಕಾವೇರಿ ಭವನ, ಕೆ.ಜಿ.ರಸ್ತೆ,
ಬೆಂಗಳೂರು-560009, ದೂ:080-22533700, ಫ್ಯಾಕ್ಸ್:22240509, E-mail:cerws14@gmail.com

ಸಂ:ಮುಇಂ/ಗ್ರಾಕುನೀನೈಇ/ಸಿ-6/10/ಕಿಇಂ/ಜೇ.ಪ/2023

ದಿನಾಂಕ:05.01.2024

ಅಧಿಸೂಚನೆ

- ವಿಷಯ: ಗ್ರಾಮೀಣ ಕುಡಿಯುವ ನೀರು & ನೈರ್ಮಲ್ಯ ಇಲಾಖೆಯ ಸೇವೆಗೆ ಸೇರಿರುವ ಕಿರಿಯ
ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ಗಳ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಘೋಷಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.
- ಉಲ್ಲೇಖ: 1. ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂ:ಗ್ರಾಅಪ/17/ಜಿಪಅ/2020, ದಿ:13.05.2020
2. ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಗ್ರಾಅಪ/09/ಸೇಶಿಕಾ/2020, ದಿನಾಂಕ:08.12.2020
3. ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂ:ಆರ್‌ಡಿಪಿಆರ್/ಆರ್‌ಐ/113/2022, ದಿ:13.07.2022
4. ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪತ್ರದ ದಿನಾಂಕ:17.02.2023

ಗ್ರಾಮೀಣ ಕುಡಿಯುವ ನೀರು & ನೈರ್ಮಲ್ಯ ಇಲಾಖೆಯ ಉಳಿಕೆ ಮೂಲ ವೃಂದ ಹಾಗೂ ಕಲ್ಯಾಣ ಕರ್ನಾಟಕ
ವೃಂದಕ್ಕೆ ಸೇರಿರುವ ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ಗಳ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಕ್ರಮವಾಗಿ ಅನುಬಂಧ-1 ಮತ್ತು
ಅನುಬಂಧ-2ರಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸದರಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯ ಬಗ್ಗೆ ಯಾವುದೇ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಬಾಧಿತ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು ಸಲ್ಲಿಸಲು
ಬಯಸಿದಲ್ಲಿ, ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಸಮರ್ಥಿಸುವಂತಹ ಸೂಕ್ತ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಕಛೇರಿ ಮುಖ್ಯಸ್ಥರಿಂದ
ದೃಢೀಕರಿಸಿ, ಈ ಅಧಿಸೂಚನೆಯು ರಾಜ್ಯಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಿದ 15 ದಿನಗಳೊಳಗಾಗಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಗ್ರಾಮೀಣ
ಕುಡಿಯುವ ನೀರು & ನೈರ್ಮಲ್ಯ ಇಲಾಖೆ, ಕಾವೇರಿ ಭವನ, ಕೆ.ಜಿ ರಸ್ತೆ, ಬೆಂಗಳೂರು-09 ಇವರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯ ನಂತರ ಸ್ವೀಕೃತವಾಗುವ ಆಕ್ಷೇಪಣೆ/ಮನವಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ. ನಿಗದಿತ
ಅವಧಿಯೊಳಗೆ ಸ್ವೀಕೃತವಾಗುವ ಆಕ್ಷೇಪಣೆ/ಮನವಿಗಳನ್ನು ನಿಯಮಾನುಸಾರ ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಸದರಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ
ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಅಂತಿಮಗೊಳಿಸಲಾಗುವುದು.

ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಗ್ರಾ. ಕು. ನೀ. ಓ. ನೈ. ಇಲಾಖೆ,
ಬೆಂಗಳೂರು.

ಅನುಬಂಧ-1

ಗ್ರಾಮೀಣ ಕುಡಿಯುವ ನೀರು & ನೈರ್ಮಲ್ಯ ಇಲಾಖೆಯ ಉಳಿಕೆ ಮೂಲ ವೃಂದಕ್ಕೆ ಸೇರಿರುವ ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ಗಳ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ (ದಿನಾಂಕ:01.01.2024ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಜೇಷ್ಠತಾ ಸಂಖ್ಯೆ	ನೌಕರರ ಹೆಸರು (ಶ್ರೀ/ಶ್ರೀಮತಿ)	ಜನ್ಮ ದಿನಾಂಕ	ಸೇವೆಗೆ ಸೇರಿದ ದಿನಾಂಕ/ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ	ಪ.ಜಾ/ ಪ.ಪಂ	ಷರಾ
1	-	ವೀರಶೆಟ್ಟಿ ಭಾಲ್ಕೆ	01.08.1963	15.04.1986		ವಯೋನಿವೃತ್ತಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ
2	-	ಮಹ್ಮದ್ ಕಲೀಮುದ್ದೀನ್	22.08.1963	01.10.1997		ವಯೋನಿವೃತ್ತಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ
3	-	ದೇವಾನಂದ ದೇಶಮುಖ	01.06.1962	04.01.2002		ವಯೋನಿವೃತ್ತಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ
4	-	ಸಿದ್ದಣ್ಣ ಎಸ್ ಚನ್ನಪಟ್ಟಣ	08.03.1970	01.07.2004		ಸ.ಇಂ-2 ಹುದ್ದೆಗೆ ಪದೋನ್ನತಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ
5	1	ಕಾಶಿರಾಯ ಹೆಚ್ ನಾಯಕ	05.05.1968	01.09.2003	ಪ.ಜಾ	
6	2	ಎನ್ ರವೀಂದ್ರ	25.12.1966	01.09.2003	ಪ.ಜಾ	
7	-	ವೇಣುಗೋಪಾಲ್ ಹೆಚ್	25.08.1970	20.01.2004	ಪ.ಜಾ	ಸ.ಇಂ-2 ಹುದ್ದೆಗೆ ಪದೋನ್ನತಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ
8	3	ಗುರುಸಿದ್ದಯ್ಯ ಆರ್	01.04.1968	20.01.2004	ಪ.ಜಾ	
9	-	ಸೂರಪ್ಪ ಹೆಚ್.ಕೆ	20.08.1963	08.06.2004		ವಯೋನಿವೃತ್ತಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ
10	-	ಸೋಮಶೇಖರ ಗೌಡ ಪಾಟೀಲ್	24.06.1969	05.07.2004		ಸ.ಇಂ-2 ಹುದ್ದೆಗೆ ಪದೋನ್ನತಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ
11	-	ಶಂಕರಗೌಡ ಡಿ ಪಾಟೀಲ್	22.07.1966	17.01.2006		ಸ.ಇಂ-2 ಹುದ್ದೆಗೆ ಪದೋನ್ನತಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ
12	-	ಶಿವರಾಮು ಆರ್	01.06.1982	12.09.2007		ಸ.ಇಂ-2 ಹುದ್ದೆಗೆ ಪದೋನ್ನತಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ
13	-	ಅಶೋಕ್‌ಕುಮಾರ್ ಹೆಚ್.ಎಂ	04.06.1982	05.09.2007		ಸ.ಇಂ-2 ಹುದ್ದೆಗೆ ಪದೋನ್ನತಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ
14	-	ಸುಜಾತ ಬೀರಪ್ಪ ಬಡ್ಡಿ	25.05.1981	03.09.2007		ಸ.ಇಂ-2 ಹುದ್ದೆಗೆ ಪದೋನ್ನತಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ
15	-	ಗಿರೀಶ್ ಎಸ್. ಇ	21.07.1974	04.09.2007		ಸ.ಇಂ-2 ಹುದ್ದೆಗೆ ಪದೋನ್ನತಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ

16	-	ಸುಪ್ರಿಯಾ ವಿಲಾಸ್ ಶಿಂಧೆ	12.11.1987	04.09.2007		ಸ.ಇಂ-2 ಹುದ್ದೆಗೆ ಪದೋನ್ನತಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ
17	-	ಶಿವಕುಮಾರ್ ಡಿ.ಎಂ				ಸ.ಇಂ-2 ಹುದ್ದೆಗೆ ಪದೋನ್ನತಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ
18	4	ಪ್ರವೀಣ ಕೆ.ಟಿ	20.05.1991	30.10.2015		
19	5	ಗಣಪತಸಾ ಟೀಕಣದಾರ	11.04.1994	30.10.2015		
20	-	ವರ್ಷ ಎನ್	26.10.1991	05.02.2016		ಸ.ಇಂ-2 ಹುದ್ದೆಗೆ ಪದೋನ್ನತಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ
21	-	ಬಸವರಾಜ ವಿ. ಅಯ್ಯನಗೌಡ	10.02.1992	26.10.2015		ಸ.ಇಂ-2 ಹುದ್ದೆಗೆ ಪದೋನ್ನತಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ
22	6	ಪ್ರತಿಕ್ಷಾ ಜಕ್ಕಲಿ	26.03.1993	30.10.2015		
23	7	ಆರ್‌ಐಫ್	06.02.1986	09.11.2015		
24	-	ಚಿದಾನಂದ ಭಜಂತ್ರಿ	18.08.1992	30.10.2015	ಪ.ಜಾ	ಸ.ಇಂ-2 ಹುದ್ದೆಗೆ ಪದೋನ್ನತಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ
25	8	ಪ್ರವೀಣ ಡಿ ರಂಗದಾಳ	16.04.1991	21.10.2015		
26	9	ನಂದಾ ಹೂಗಾರ	19.03.1991	20.10.2015		
27	10	ಲಕ್ಕವ್ವ ಮಲ್ಲಪ್ಪ ಮತ್ತೂರ್	05.09.1989	29.10.2015	ಪ.ಪಂ	
28	11	ಶಾಂತಾ ಬೆಣಕಲ್ಲಮರೆ	29.09.1989	21.10.2015		
29	12	ಮಹಬೂಬ ಅಲಿ ಕಮಾನಗರ	07.11.1990	26.10.2015		
30	-	ಜ್ಯೋತಿ ಗುಡಸಾಲಿ	08.12.1991	05.11.2015		ಸ.ಇಂ-2 ಹುದ್ದೆಗೆ ಪದೋನ್ನತಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ
31	-	ಗಿರೀಶ್ ಡಿ. ಚವ್ವಾಣ	02.05.1995	26.10.2015	ಪ.ಜಾ	ಸ.ಇಂ-2 ಹುದ್ದೆಗೆ ಪದೋನ್ನತಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ
32	13	ಪ್ರಸನ್ನಕುಮಾರ್ ಬಿ.ಆರ್	08.12.1989	29.10.2015		
33	-	ಸೋಮರಡ್ಡಿ ತೋಟಗಂಟಿ	30.08.1987	09.01.2017		ಸ.ಇಂ-2 ಹುದ್ದೆಗೆ ಪದೋನ್ನತಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ
34	14	ವಿಜಯಕುಮಾರಯ್ಯ ಹಿರೇಮರೆ	21.10.1992	30.10.2015		
35	15	ಶಾರದಾ ಎಂ. ತಳವಾರ	14.08.1992	02.12.2015	ಪ.ಪಂ	
36	16	ಸುನೀಲ್ ಕೆ	17.02.1992	21.10.2015		
37	17	ಶ್ರೀಕಾಂತ ಅಣ್ಣಿಗೇರಿ	28.07.1986	30.10.2015		

38	-	ಶರಣಮ್ಮ ಬೆಟಗೇರಿ	28.06.1991	29.10.2015		ಸ.ಇಂ-2 ಹುದ್ದೆಗೆ ಪದೋನ್ನತಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ
39	-	ಮಣಿಕಂಠ ಟಿ.ಎನ್	01.06.1988	04.11.2015		ಸ.ಇಂ-2 ಹುದ್ದೆಗೆ ಪದೋನ್ನತಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ
40	18	ಮಾಲಾಶ್ರೀ ಡಿ	04.02.1989	21.10.2015	ಪ.ಜಾ	
41	19	ಕಿರಣ ಗೋಪಾಲ ರಾರೋಡ	10.06.1993	30.10.2015	ಪ.ಜಾ	
42	-	ಮಂಜುಳ ಸಿ	22.02.1993	30.10.2015	ಪ.ಜಾ	ಸ.ಇಂ-2 ಹುದ್ದೆಗೆ ಪದೋನ್ನತಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ
43	20	ಶರಣಬಸವ ಶೀಲವಂತರ್	31.07.1989	25.11.2016		

ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಗ್ರಾ. ಕು. ನೀ. & ನೈ. ಇಲಾಖೆ,
ಬೆಂಗಳೂರು.

ಅನುಬಂಧ-2

ಗ್ರಾಮೀಣ ಕುಡಿಯುವ ನೀರು & ನೈರ್ಮಲ್ಯ ಇಲಾಖೆಯ ಸ್ಥಳೀಯ (ಕಲ್ಯಾಣ ಕರ್ನಾಟಕ) ವೃಂದಕ್ಕೆ ಸೇರಿರುವ ಕಿರಿಯ ಇಂಜಿನಿಯರ್‌ಗಳ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ (ದಿನಾಂಕ:01.01.2024ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ)

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಜೇಷ್ಠತಾ ಸಂಖ್ಯೆ	ನೌಕರರ ಹೆಸರು (ಶ್ರೀ/ಶ್ರೀಮತಿ)	ಜನ್ಮ ದಿನಾಂಕ	ಸೇವೆಗೆ ಸೇರಿದ ದಿನಾಂಕ/ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ	ಪ.ಜಾ/ ಪ.ಪಂ	ಷರಾ
1	-	ಬಸವರಾಜ ಧೂಳನಗೌಡ	12.04.1969	01.01.2002		ಸ.ಇಂ-2 ಹುದ್ದೆಗೆ ಪದೋನ್ನತಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ
2	-	ಮೊಹಮ್ಮದ್ ಯೂಸೂಫ್	01.06.1976	11.09.2007		ಸ.ಇಂ-2 ಹುದ್ದೆಗೆ ಪದೋನ್ನತಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ
3	-	ಅಶೋಕ್ ಕೆ	01.07.1983	11.09.2007	ಪ.ಜಾ	ಸ.ಇಂ-2 ಹುದ್ದೆಗೆ ಪದೋನ್ನತಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ
4	1	ಬಸವರಾಜು	30.08.1991	21.10.2015		
5	2	ನಿಕಿತಾ	28.06.1992	20.10.2015		
6	-	ಹರೀಶ್ ಬಿ	20.03.1996	20.10.2015		ಸ.ಇಂ-2 ಹುದ್ದೆಗೆ ಪದೋನ್ನತಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತಾರೆ

ನಿರ್ದೇಶಕರು
ಗ್ರಾ. ಕು. ನೀ. & ನೈ. ಇಲಾಖೆ,
ಬೆಂಗಳೂರು

GOVERNMENT OF KARNATAKA

No: ENERGY 240 EBS 2021

Karnataka Government Secretariat,
Vikasa Soudha,
Bengaluru, Dated:20.06.2024.

NOTIFICATION

In exercise of the powers conferred under section 8 of Karnataka Electricity (Taxation on Consumption or Sale) Act, 1959, Govt. of Karnataka, as per the New Aerospace & Defence policy (Karnataka) (Exemption from Tax on Electricity duty/Tax for MSMEs) 2022-27 (as amended vide G.O No.CI 77 SPI 2021, dated:26.08.2022) and hereby exempts 100% electricity duty / Tax on the Electricity units consumed form the Grid mains of the Supplier as well as the units generated and consumed from self generation for Aerospace Enterprises for the period as mentioned below.

7.1 Incentives and Concessions for MSMEs

Type of Support	General Category	Special Category (SC/ST, Women, Minorities, Physically Challenged and Ex-Servicemen, Entrepreneurs)
Exemption from Tax on Electricity duty/Tax for MSMEs	Zone 1: 100% for 7 years Zone 2: 100% for 6 years Zone 3: 100% for 4 years	Zone 1: 100% for 8 years Zone 2: 100% for 7 years Zone 3: 100% for 5 years

Aerospace Enterprises / Units shall obtain necessary certificate from the Department of Industries and Commerce for availing the above benefits and also it is reimbursable under incentives industrial policy Head of Account as per Finance Department Endorsement No. FD 438 Exp-1/2021, Dated:13.11.2023.

BY ORDER AND IN THE NAME OF
THE GOVERNOR OF KARNATAKA
(Vinod Kumar D.M)
Under Secretary to Government,
Energy Department.

PR-596

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರ

ಸಂಖ್ಯೆ: ಎನರ್ಜಿ 144 ಇಬಿಎಸ್ 2024

ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ
ವಿಕಾಸಸೌಧ,
ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:12.06.2024.

ಅಧಿಸೂಚನೆ

ವಿಷಯ: ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವೀಕ್ಷಣಾಲಯ ಇಲಾಖೆಯ ಸಹಾಯಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವೀಕ್ಷಕರ
ವೃಂದದ ದಿನಾಂಕ:01.01.2024 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ
ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ಪ್ರಕಟಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎನರ್ಜಿ 209 ಇಬಿಎಸ್ 2023, ದಿನಾಂಕ: 05.06.2024ರಲ್ಲಿ
ಸಹಾಯಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವೀಕ್ಷಕರ ವೃಂದದ ಅಂತಿಮ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು
ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಮುಂದುವರೆದು, ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವೀಕ್ಷಣಾಲಯದ ಉಳಿಕೆ ವೃಂದದ ಸಹಾಯಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವೀಕ್ಷಕ ವೃಂದದ ಕರಡು ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು **ಅನುಬಂಧ-1** ರಲ್ಲಿ, ಹೈದರಾಬಾದ್-ಕರ್ನಾಟಕ ಸ್ಥಳೀಯ ವೃಂದದ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು **ಅನುಬಂಧ-2** ರಲ್ಲಿ ಸಿದ್ಧಪಡಿಸಿ ಇದರೊಂದಿಗೆ ಲಗತ್ತಿಸಿದೆ.

ಸದರಿ ಕರಡು ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿರುವ ಜೇಷ್ಠತೆ ಮತ್ತು ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕಗಳಿಂದ ಬಾಧಿತರಾದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ತಮ್ಮ ಸಲಹೆ ಮತ್ತು ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಈ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ರಾಜ್ಯ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಪ್ರಕಟಿಸಿದ 15 ದಿನಗಳೊಳಗಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದ ಅಪರ ಮುಖ್ಯ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಗಳು, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ, 2ನೇ ಮಹಡಿ, ವಿಕಾಸಸೌಧ, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಬಹುದಾಗಿರುತ್ತದೆ. ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯ ನಂತರ ಸಲ್ಲಿಸುವ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ
(ವಿನೋದ್ ಕುಮಾರ್ ಡಿ.ಎಂ)
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,
ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ.

ಅನುಬಂಧ-1

ದಿನಾಂಕ:01.01.2024 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಉಳಿಕೆ ವೃಂದದ ಸಹಾಯಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವೀಕ್ಷಕ ವೃಂದದ ಕರಡು ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಪೋಷಕ ವೃಂದದ ಜೇಷ್ಠತಾ ಕ್ರ.ಸಂ.	ಅಧಿಕಾರಿಯ ಹೆಸರು	ಜನ್ಮ ದಿನಾಂಕ	ಸಹಾಯಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವೀಕ್ಷಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ನೇಮಕಾತಿ ಹೊಂದಿದ ದಿನಾಂಕ	ಸಹಾಯಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವೀಕ್ಷಕರ ವೃಂದದಲ್ಲಿ ದೊರೆತ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ
1.	113	ರಾಧಾ.ಎಂ.ಎಸ್.	08.03.1990	30.04.2014	30.04.2014
2.	114	ಪುಟ್ಟಸ್ವಾಮಿ. ಎಂ.	16.07.1985	30.04.2014	30.04.2014
3.	115	ನಯನ.ಎಸ್.ಒ.	10.04.1990	30.04.2014	30.04.2014
4.	116	ದೀಪಿಕಾ. ವಿ	01.12.1989	30.04.2014	30.04.2014
5.	119	ವಿನುತಲಕ್ಷ್ಮಿ .ಎಸ್.ಆರ್.	29.05.1989	30.04.2014	30.04.2014
6.	122	ಅಶ್ವಿನಿ ಅಂಜುಮ್	28.07.1989	30.04.2014	30.04.2014
7.	123	ಅರ್ಪಣ.ಆರ್.ಸಿ.	10.12.1989	30.04.2014	30.04.2014
8.	124	ಧ್ರುವಕುಮಾರ್. ಎಂ.	04.04.1989	30.04.2014	30.04.2014
9.	128	ಪುರುಷೋತ್ತಮ್ . ವೈ.ಆರ್.	10.07.1989	30.04.2014	30.04.2014
10.	129	ಸಂತೋಷ್ ಹಂಜಗಿ - SC	30.10.1989	30.04.2014	30.04.2014

11.	130	ಮುರುಗೇಶ್ ಅರಳಿ	09.06.1989	30.04.2014	30.04.2014
12.	131	ಪುನೀತ್. ಎನ್.	29.09.1989	30.04.2014	30.04.2014
13.	132	ಮೋಹನ್ .ಪಿ	15.01.1990	30.04.2014	30.04.2014
14.	133	ರವೀಂದ್ರ .ಆರ್	28.10.1989	30.04.2014	30.04.2014
15.	134	ಪ್ರಶಾಂತ್.ಕೆ.ವಿ.	08.06.1989	30.04.2014	30.04.2014
16.	135	ಶ್ರೀನಿವಾಸ ಗೊಲ್ಲರ್	20.04.1989	30.04.2014	30.04.2014
17.	136	ಗೀತಾ.ಟಿ.	27.02.1990	30.04.2014	30.04.2014
18.	138	ಲಕ್ಷ್ಮಣ ಹೊಸಮನಿ - SC	07.02.1988	30.04.2014	30.04.2014
19.	139	ವಿಜಯಕುಮಾರ್ .ಕೆ.ಜಿ. - SC	05.03.1989	30.04.2014	30.04.2014
20.	140	ವಿಘ್ನೇಶ	17.07.1989	30.04.2014	30.04.2014
21.	141	ಸುಷ್ಮಾ.ಸಿ.	21.08.1989	30.04.2014	30.04.2014
22.	142	ವಿರೂಪಣ್ಣ ಕುಂಬಾರ್	01.06.1989	30.04.2014	30.04.2014
23.	146	ದಿವ್ಯಾ .ಜಿ. - SC	20.09.1989	30.04.2014	30.04.2014
24.	147	ಶಿವಕುಮಾರ ಹಳೇಪೇಟೆ	01.12.1988	30.04.2014	30.04.2014
25.	148	ವಿನೋದ ಪಟ್ಟಣದ	10.07.1988	30.04.2014	30.04.2014
26.	149	ಕವನಾ. ಪಿ. - SC	15.11.1989	30.04.2014	30.04.2014
27.	150	ಶಿಲ್ಪಾ .ಆರ್ - SC	10.05.1989	30.04.2014	30.04.2014
28.	152	ಗೌಸ್ ಖಾನ್.ಡಿ.ಎಂ.	01.10.1985	30.04.2014	30.04.2014
29.	154	ಶ್ರೀದೇವಿ ಜಂಬಗಿ	20.06.1989	30.04.2014	30.04.2014
30.	155	ಎಜಾಜ್.ಜಿ.ಹೆಚ್.	20.06.1989	30.04.2014	30.04.2014
31.	156	ಶಿರೀನ್ ಭಾನು ಯದವಾಡ್	01.06.1989	30.04.2014	30.04.2014
32.	158	ಸವಿತಾ ಬಸಪ್ಪ ಹುರಳಿ - SC	20.05.1988	30.04.2014	30.04.2014
33.	159	ರೇಷ್ಮಾ .ಡಿ. ನರಹಟ್ಟಿ	14.12.1989	11.02.2015	11.02.2015
34.	160	ಶಿಲ್ಪಾ ಹೊಸಮನಿ	26.03.1990	11.02.2015	11.02.2015
35.	162	ಮಲ್ಲಿಕಾರ್ಜುನ್ ಹೊಸಮನಿ	20.05.1964	11.02.2015	11.02.2015

(ವಿನೋದ್ ಕುಮಾರ್ ಡಿ.ಎಂ)
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,
ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ.

ಅನುಬಂಧ-೨

ದಿನಾಂಕ:01.01.2024 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತೆ ಹೈದರಾಬಾದ್-ಕರ್ನಾಟಕ ಸ್ಥಳೀಯ ವ್ಯಂದದ ಸಹಾಯಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವೀಕ್ಷಕ ವೃಂದದ ಕರಡು ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಜೇಷ್ಠತಾ ಪಟ್ಟಿ

ಕ್ರ. ಸಂ.	ಪೋಷಕ ವೃಂದದ ಜೇಷ್ಠತಾ ಕ್ರ.ಸಂ.	ಅಧಿಕಾರಿಯ ಹೆಸರು	ಜನ್ಮ ದಿನಾಂಕ	ಸಹಾಯಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವೀಕ್ಷಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ನೇಮಕಾತಿ ಹೊಂದಿದ ದಿನಾಂಕ	ಸಹಾಯಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪರಿವೀಕ್ಷಕರ ವೃಂದದಲ್ಲಿ ದೊರೆತ ಅರ್ಹತಾ ದಿನಾಂಕ
1	125	ಮೀನಾಕ್ಷಿ	09.01.1990	30.04.2014	30.04.2014
2	126	ಅರವಿಂದ	02.12.1988	30.04.2014	30.04.2014
3	144	ಅನ್ನಪೂರ್ಣ	02.04.1989	30.04.2014	30.04.2014
4	145	ಮಂಜುನಾಥ. ಡಿ - SC	13.03.1980	30.04.2014	30.04.2014
5	151	ಸಹನದಾಸ್ - SC	01.10.1989	30.04.2014	30.04.2014
6	153	ರಾಘವೇಂದ್ರ.ಕೆ.	01.06.1986	30.04.2014	30.04.2014
7	157	ಸತೀಶ - SC	01.06.1987	30.04.2014	30.04.2014
8	161	ಸ್ವಾತಿ.ಬಿ.	26.06.1988	11.02.2015	11.02.2015

(ವಿನೋದ್ ಕುಮಾರ್ ಡಿ.ಎಂ)
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,
ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ

PR-597**KARNATAKA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION**

No. 16 C-1, Miller Tank Bed Area, Vasanthanagara, Bengaluru-560 052

Notification No: KERC/JD (Tech.)/2024/RPO Regulations/240, dated 19th June, 2024

KERC (Procurement of Energy from Renewable Sources) (Tenth Amendment) Regulations, 2024

Preamble

1. The Commission has notified the KERC (Procurement of Energy from Renewable Sources) Regulations, 2011 which was published in the Karnataka Gazette on 31.03.2011. The above Regulations have been amended nine times so far. In the third amendment to the above Regulations, the Commission had brought Co-Generation Power Plants using fuel other than renewables under the ambit of Renewable Purchase obligation. The relevant Clause is reproduced below:

'3(ii) Any captive consumer consuming electricity generated from grid connected captive generating plant(s), including co-generation plant(s) and having a total installed capacity exceeding 5 MW within the State of Karnataka, and using fuel sources other than renewable sources; and'

2. The above clause was challenged before the Hon'ble High Court of Karnataka in W.P. 11771 of 2021 & connected writ petitions by Mangalore Chemicals and Fertilizers Limited and others.
3. The Hon'ble High Court passed orders in the matter on 01.03.2024 as follows:
 - '2. Under impugned Clause 3(ii) of the KERC (Power Procurement from Renewable Sources) Regulations 2015, dated 16.11.2015, the petitioners, which are involved in generating heat power from using waste heat recovery processes, were excluded from the ambit of renewable generators. The issue involved in this case was examined by the Appellate Tribunal for Electricity at New Delhi in Appeal No.322 of 2016 and Appeal No.333 of 2016, and by its Judgment dated 09.04.2019, it ruled as follows:

"40. It is manifest on the face of the judgment, as stated supra, the Captive consumers having cogenerating plants cannot be fastened with the obligation to procure electricity from renewable energy sources, as that would defeat the object of section 86(1)(e) of the Electricity Act, 2003 and cogenerating plants have to be treated at par with renewable energy generating plants for the purpose of RPO obligations."
 3. The challenge to the order passed by the Appellate Tribunal for Electricity was dismissed on the ground of delay in SLP (Civil) Appeal Diary No.35931/2019 dated 07.02.2020. The Appellate Tribunal for Electricity having categorically held that the co-generating plant has to be treated at par with renewable energy generating plant for the purpose of RPO Application, the impugned clause requires to be held to be unenforceable against the petitioners
 4. The claim of the petitioners to include co-generation units in the same ambit as renewable generators require to be considered dehorse the impugned clause.
 5. Accordingly, the petitions stand disposed of directing respondent Nos.1 and 2 to consider the claim of the petitioners to include them in the same ambit as renewable generators dehorse the impugned clause. It is needless to state that the impugned demand notices issued in exercise of the impugned clauses shall be held to be inoperative and cannot be enforced against the petitioners.'

4. In view of the above orders of the Hon'ble High Court, the Commission has decided to amend the above clause in the third amendment and similar clauses in other amendments. Since, the orders of the Hon'ble High Court is binding, the necessity of public consultation in the matter does not arise.
5. Therefore, in exercise of the powers conferred under clause (e) of Sub-section (1) of Section 86 read with Section 181 of the Electricity Act, 2003 (Central Act 36 of 2003) and all the other powers enabling it in this behalf, hereby makes the following Regulations, namely,-

Regulations

1. Short Title, application and commencement, –
 - (i) These Regulations shall be called the Karnataka Electricity Regulatory Commission (Procurement of Energy from Renewable Sources) (Tenth Amendment) Regulations, 2024.
 - (ii) These Regulations shall extend to the whole of the State of Karnataka.
 - (iii) These Regulations shall come into force from the date of notification of the third amendment in the Official Gazette of Karnataka with respect to third amendment and from the date of notification of the ninth amendment in the Official Gazette of Karnataka with respect to ninth amendment.
2. In the Karnataka Electricity Regulatory Commission (Procurement of Energy from Renewable Sources) (Third Amendment), 2015, Regulation 3 (ii) as at column (1) of the Table below, shall be substituted, as indicated in column (2), namely, -

1 Existing Regulations	2 Amended Regulations
3(ii) Any captive consumer consuming electricity generated from grid connected captive generating plant(s), including co-generation plant(s) and having a total installed capacity exceeding 5 MW within the State of Karnataka, and using fuel sources other than renewable sources; and'	3(ii) Any captive consumer consuming electricity generated from grid connected captive generating plant(s) using fuel sources other than renewable sources and excluding captive consumption from co-generation plants, irrespective of the fuel used and having a total installed capacity exceeding 5 MW within the State of Karnataka and'

3. Similar, Provision in the Ninth amendment is also amended as follows:

1 Existing Regulations	2 Amended Regulations
3 (ii) Any captive consumer consuming electricity generated from grid connected captive generating plant(s), including co-generation plant(s) and having a total installed generating capacity of 1-MW and above in a premises, within the State of Karnataka, and using fuel sources other than renewable sources; and	3 (ii) Any captive consumer consuming electricity generated from grid connected captive generating plant(s) using fuel sources other than renewable sources and excluding captive consumption from co-generation plants, irrespective of the fuel used and having a total installed generating capacity of 1-MW and above in a premises, within the State of Karnataka, and; and

By Approval of the Commission
Secretary
Karnataka Electricity Regulatory Commission

PD-78

KARNATAKA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

No. 16 C-1, Miller Tank Bed Area, Vasanth Nagar, Bengaluru- 560 052

NOTIFICATION

No: KERC/OP06/2024/249

Date:24.06.2024

Karnataka Electricity Regulatory Commission (Merit Order Despatch and Optimization of Power Purchase Cost) Regulations, 2024.

1. Preamble:

The Karnataka Power Corporation Limited (KPCL) had filed the Petition No. OP 06/2021 before the Commission inter-alia praying for:

1. Framing detailed operating procedure for scheduling and despatch in consultation with generators and licensees and ensure its implementation with due approval of the Commission.
2. The State Load Despatch Centre (SLDC) to comply with the provisions of the Karnataka Electricity Grid Code (KEGC) and to compute the Landed Cost of power at the State periphery or delivery of power at the transmission network of KPTCL by including all the costs incurred in respect of each generating station, including transmission cost and not to consider the rates/figures offered by the generating companies.

3. The cost components to be considered for preparing Merit Order Despatch (MOD) based on the actual costs incurred and associated costs incurred for procurement/purchase of power by the Distribution Licensees.
2. The Commission has heard the Petitioner and the Respondents in the matter. The Respondents also requested the Commission to frame detailed procedure concerning scheduling and despatch, as per the procedure established under the KEGC to meet the requirement in the State of Karnataka. Hence, the Commission has decided to issue draft Regulations on the Merit Order Despatch to ensure optimisation of the power purchase costs being incurred by the Distribution Licensees.
3. The Commission invited comments/suggestions/views from the interested persons and stakeholders. The Commission has also conducted a public hearing on 06.03.2023, to elicit the views of the public and stakeholders on the draft Karnataka Electricity Regulatory Commission (Merit Order Despatch and Optimization of Power Purchase Cost) Regulations, 2022, issued by the Commission. The Commission has considered the views/ comments/suggestions received from the stakeholders.
4. As per Section 181 read with Sections 61, 62 and 66 of the Electricity Act 2003, the Karnataka Electricity Regulatory Commission (Commission) is mandated to specify the principles for preparation of Merit Order Stack, for despatch Scheduling and guidelines for capacity declarations, zero scheduling, Unit Shut Down etc, within the State of Karnataka.

Therefore, in exercise of the power conferred on it under Section 86(1) read with Sections 181,61,62 of the Act, and all the powers enabling it in this behalf, the Commission hereby makes the Regulations, namely Karnataka Electricity Regulatory Commission (Merit Order Despatch and Optimization of Power Purchase Cost) Regulations, 2024.

Order

After considering the views/ objections/comments/ suggestions of the stakeholders on the draft regulations, the Commission hereby approves the Karnataka Electricity Regulatory Commission (Merit Order Despatch and Optimization of Power Purchase Cost) Regulations, 2024.

(P. RAVI KUMAR)
CHAIRMAN

(H.K. JAGADEESH)
MEMBER (LEGAL)

(JAWAID AKHTAR)
MEMBER

KARNATAKA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION**No. 16 C-1, Miller Tank Bed Area, Vasanth Nagar, Bengaluru- 560 052**

No: KERC/OP06/2024/250

Date: 24.06.2024

NOTIFICATION

In exercise of powers conferred under section 181 - 2 (zd) of the Electricity Act, 2003 (36 of 2003) (herein after referred to as the Act) read with section 61 thereof and all other powers enabling it in this behalf, and after previous publication, the Karnataka Electricity Regulatory Commission hereby makes the following regulations, namely:

1. Short Title and Commencement

- (1) These Regulations shall be called the Karnataka Electricity Regulatory Commission (Merit Order Despatch and Optimization of Power Purchase Cost) Regulations, 2024;
- (2) These Regulations shall come into force from the date of their publication in the Official Gazette.

2. Definitions

- (1) "Act" means the Electricity Act, 2003 and subsequent amendments thereof;
- (2) "Alternate Current- Usage Based Component (AC-UBC)" shall have the same meaning as specified under Central Electricity Regulatory Commission (Sharing of Inter-State Transmission Charges and Losses) Regulations, 2022 and its amendments issued from time to time.
- (3) "Available Transfer Capability (ATC)" means available power transfer capability across control areas or across regions or between ISTS and state network or between cross-border interconnections declared by the concerned load despatch centre for scheduling transactions in a specific direction with due consideration for the network security. Mathematically, ATC is the Total Transfer Capability Less Transmission Reliability Margin;
- (4) "Beneficiary" means a licensee who has a share in an Inter-State Generating Station (ISGS) and/or Intra-State Generating Station (In-SGS);

- (5) "Captive generating plant" means a power plant set up by any person to generate electricity primarily for his own use and includes a power plant set up by any co-operative society or association of persons for generating electricity primarily for use of members of such cooperative society or association;
- (6) "CEA" The Central Electricity Authority of India (CEA) is a statutory organisation constituted under section 70(1) of the Electricity Act 2003.
- (7) "Central Generating Station (CGS)" means the generating station owned by the companies that are owned or controlled by the Central Government;
- (8) "Cold Start" in relation to steam turbine means start up after a shutdown period exceeding 72 hours (turbine metal temperatures below approximately 40% of their full load values).
- (9) "Commission" means the Karnataka Electricity Regulatory Commission;
- (10) "Demand" means the demand of Active Power in MW and reactive power in MVAR;
- (11) "Declared Capacity" or 'DC' in relation to a generating station means, the capability to deliver ex-bus electricity in MW declared by such generating station in relation to any time-block of the day as defined in the Grid Code or whole of the day, duly taking into account the availability of fuel or water, and subject to further qualification in the relevant regulations of IEGC/KEGC.
- (12) "Distribution licensee" means a licensee authorised to operate and maintain a distribution system for supplying electricity to the consumers in his area of supply;
- (13) "Ex-Power Plant" means net MW or MWh output of a generating station, after deducting auxiliary consumption and transformation losses;
- (14) "Generating Company" means any company or body corporate or association or body of individuals, whether incorporated or not, or artificial juridical person, which owns or operates or maintains a generating station.
- (15) "Generating Station" or "station" means any station for generating electricity, including any building and plant with step-up transformer, switchgear, switch yard, cables or other appurtenant equipment, if any, used for that purpose and the site thereof; a site intended to be used for a generating station, and any building used

- for housing the operating staff of a generating station, and where electricity is generated by water-power, includes penstocks, head and tail works, main and regulating reservoirs, dams and other hydraulic works, but does not in any case include any sub-station;
- (16) "Hot Start" in relation to steam turbine, means start up after a shutdown period of less than 10 hours (turbine metal temperatures below approximately 80% of their full load values)
- (17) "Intra-State Generating station(InSGS)" means a Generating station located within the geographical area of the State of Karnataka who is in the control area of SLDC and whose metering and energy accounting is done within the State;
- (18) "Intra-State Transmission System" means any system for transmission of electricity other than an inter-State transmission system;
- (19) "Licensee" means a person who has been granted a licence under section 14 of the Electricity Act 2003;
- (20) "Market" means a platform where buyers and sellers, either directly or through Trading Licensees, or through Power Exchanges, buy or sell electricity or Renewable Energy Certificates or Energy Savings Certificates;
- (21) "Maximum Continuous Rating (MCR)" means the maximum continuous output in MW at the generator terminals guaranteed by the manufacturer at rated parameters;
- (22) "Merit Order Despatch (MOD)" means the order of ranking of available electricity generation in ascending order from least energy charge to highest energy charge to be used for deciding despatch instructions to minimize the overall cost of generation;
- (23) "MOD Stack" means the stack prepared on the basis of available variable charges for (n-1)th or (n-2)th month as applicable for despatch of generation in accordance with KERC (Merit Order Despatch and Optimization of Power Purchase Cost) Regulations, 2024 along with average inter-state transmission losses and AC-UBC charges for (n-1)th month and if not available for (n-1)th month then last available;

(24) "Must Run Power Plants" means those wind, solar, run of the river hydro (excluding storage), nuclear power plants or municipal solid waste based power plants or any other power plants as specified by the Commission from time to time whose tariff is either determined or adopted by the Commission.

Provided that the banking of power by the Distribution Licensees shall also be treated as must run and shall be out of the merit order despatch.

(25) "Operation" means a scheduled or planned action relating to the operation of a System;

(26) "Off Bar Declared Capability in MW" means the difference between Declared Capacity and On-Bar Declared Capacity in MW.

(27) "On Bar Declared Capacity" (On DC) in relation to a generating station means the capability to deliver ex-bus electricity in MW from the units on-bar declared by such generating station in relation to any time block of the day or whole of the day, duly taking into account the availability of fuel and water and subject to further qualification in the relevant regulations of IEGC/KEGC.

(28) "Spinning Reserve" means part loaded generating capacity with some reserve margin that is synchronized to the system and is ready to provide increased generation at short notice pursuant to despatch instruction or instantaneously in response to a frequency drop;

(29) "State Load Despatch Centre" means the centre established under subsection (1) of section 31;

(30) "Technical Minimum" for operation in respect of a unit(s) of a Thermal Generating Station shall be 55% of Maximum Continuous Rating or MCR loading or installed capacity of the units on bar at the generating station after deducting the normative Auxiliary Energy Consumption Plus Auxiliary Energy Consumption compensation as per the provisions of the Grid Code.

(31) "Total Transfer Capability (TTC)" means the amount of electric power that can be transferred reliably over the inter-control area transmission system under a given set of operating conditions considering the effect of occurrence of the worst credible contingency;

(32) "Variable Charges/Energy Charges" shall mean the charges other than Capacity Charges for generating plant whose tariff is determined by the Appropriate Commission under section 62 of the Electricity Act 2003, which shall be as per applicable Generation Tariff Regulations and for generating plants whose tariff is adopted by the Appropriate Commission under section 63 of the Electricity Act, 2003 shall mean the charges other than Capacity charges as defined under the PPA;

(33) "Warm Start" means the start up after a shutdown period between 10 hours and 72 hours (turbine metal temperatures between approximately 40% to 80% of their full load values) in relation to steam turbine;

Save as aforesaid and unless repugnant to the context or if the subject matter otherwise requires, words and expressions used in these Regulations and not defined here, but defined in the Act, or the CERC (Indian Electricity Grid Code) Regulations or Regulations of the Central Electricity Authority or any Other Regulations of this commission shall have the meaning assigned to them respectively in the Act or IEGC or Regulations of Central Electricity Authority or any other Regulations of the Commission as the case may be. In case of any inconsistency between provisions of IEGC and the State Grid Code, the provisions of IEGC shall prevail to the extent the same can be applied in the state in the views of the Commission.

3. Extent of Application

These Regulations shall be applicable to the SLDC, all the Distribution Licensees, Generating Companies including Captive Generating Plants supplying power to the Distribution licensees in the State of Karnataka.

4. General Conditions and Principles for Preparation of MOD Stack:

- (1) The Distribution Licensee shall verify the details of variable cost provided by the generating company in accordance with the provisions of applicable Regulations or Generation Tariff Orders or other relevant Orders issued by the Appropriate Commission from time to time.
- (2) The Distribution Licensee shall draw up the Merit Order Stack at the State periphery for the Intra-State and the Inter-State Generation sources after taking into account

the variable charges of each generating station as submitted by the generating company along with the inter-state transmission losses and common AC-UBC charges as specified by Central Electricity Regulatory Commission (Sharing of Inter-State Transmission Charges and Losses) Regulations, 2020, wherever applicable.

Provided that the common inter-state transmission AC-UBC charges for the applicable period shall be computed on the basis of monthly bills raised by CTUIL and energy drawal schedule for the month from ISGS considering the bills for (n-1)th month and in case the (n-1)th month's charges are not available then the last available charges shall be considered.

Provided that the inter-state transmission loss shall be computed on the sum of variable charges of the generating station and the common AC-UBC Charges considering the average of inter-state transmission loss for (n-1)th month and in case the (n-1)th month's losses are not available, then the last loss shall be considered.

- (3) The Distribution Licensee shall submit the Merit Order stack to the SLDC in a manner as specified in these Regulations.
- (4) The SLDC shall be responsible for coordinating the scheduling of Buyers and Sellers within its control area. The SLDC shall also be responsible for implementation of Merit Order (MOD) Stack for scheduling process considering the principles specified in these regulations, KEGC as amended from time to time or any other Regulations as specified by the Commission.
- (5) The SLDC may revise the MOD Stack considering the following:
 - a. Commencement of supply of power by a Generating Unit under a new arrangement/agreement as intimated by the Distribution Licensee.
 - b. Revision of Variable Charges for preparing the MOD stack due to Generation Tariff Orders issued by this Commission as well as Central Electricity Regulatory Commission.
 - c. Impact of change in Law in the PPAs as notified by the Distribution Licensee after approval of the Commission.

Provided that the Distribution Licensee shall submit the orders of the Commission on change in law to SLDC within 15 days of the date of Order of

the Commission. Distribution Licensee as well as SLDC may seek information from the generator on the revised Variable Charges including such change in law impact. The generator is bound to submit above information and raise invoices immediately after the order of the Commission. The generator is also obliged to submit the revision in variable charges due to generation tariff orders issued by appropriate Commission immediately after such an order is passed. In case the generator fails to submit the revised variable charges including change in law impact to the distribution licensee within 10 days of the order of the Commission the licensee may file a petition against the generator for non-compliance of KERC MOD Regulations. If the Commission is satisfied that such an order/information has been unreasonably withheld by the generator, the generator may be imposed with a penalty as provided under section 142 without prejudice to any other action that the Commission deems fit in such a situation.

Provided further that the revision in variable charges under (b) and (c) above shall be applicable from 1st day of a month, which falls after thirty (30) days' time from the date of Order of Appropriate Commission.

- (6) The variable Charge for those generating plants having PPAs entered into under Section 63 of the Electricity Act, 2003 for MOD purpose shall also include impact of change in Law. However, the generating Company shall submit to the Distribution Licensee the impact of change in Law event such as changes in taxes, levies, cess etc., affecting the variable charges immediately after the same is approved by the Appropriate Commission for particular Generating Company.
- (7) For Intra State Generating Stations having single part tariff, total tariff shall be considered as variable charge for MOD purposes.
- (8) The Variable Charges for MOD purposes shall be provided up to 3 decimal places in Rs. /unit.

5. Periodicity and Date of Preparation of MOD Stack

- (1) The Generating Company shall furnish variable charges of the immediate (n-1)th month by first day and 15th day of every month to Distribution Licensees for the purposes of MOD.

- (2) The Distribution Licensee shall verify and submit the details of variable charges of all the Generating Stations/ units from which they are procuring power for preparing the MOD stack based on Variable Charge of (n-1)th month. In case the Variable charge of immediately preceding month is not available, the last available variable Charge needs to be considered and submitted to SLDC for preparation of the MOD Stack by the 7th day and 22nd day of every month with intimation to the seller with whom it has the PPA.
- (3) SLDC shall prepare the MOD Stack by the 12th day of every month for the data it has received by 7th day of the month, which would be effective from the 16th day of the month till the last day of the month unless revised by SLDC. SLDC shall upload the fortnightly MOD Stack on its website in the format given at Annexure-1 by 15:00 hours on 12th of every month.
- (4) Similarly, SLDC shall prepare the MOD Stack by the 27th day of every month for the data it has received by 22nd day of every month, which would be effective from the 1st day of every subsequent month till the 15th day of that month unless revised by SLDC. SLDC shall upload the fortnightly MOD Stack on its website in the format given at Annexure-1 by 15:00 hours on the 27th day of every month.

6. General Principles for Despatch Scheduling

- 1) The general principles for the least cost despatch shall be as per the following;
 - a. Maintaining Power Balance of the Grid-The Distribution Licensee shall forecast the demand and map it with the available sources of generation to prepare the requisition schedules. The Distribution Licensee should plan in advance for procurement of power in case the forecast demand is more than the available supply.
 - b. Minimization of power procurement costs- The Distribution Licensee shall provide the requisition schedules such that the overall costs of power procurement is minimized. The Distribution Licensee shall consider not only the Variable Charges but also other variables costs such as Start-up and Shut- down costs, compensation charges due to lower unit loadings of generators, and any other variable costs for preparing the requisition schedules. The Distribution Licensee should use advance optimization tools

to dynamically consider all variable costs and system constraints to dynamically generate the least cost requisition schedules.

c. Avoidance of Load Curtailment-

- (i) The Distribution Licensee, while creating MOD stack at pre-despatch stage and SLDC while scheduling, shall plan in advance for keeping sufficient number of generation units online such that the system is able to ramp-up or ramp-down during peak and off-peak hours in a day to avoid any load curtailment.
- (ii) The Distribution licensee, while creating MOD stack at pre despatch stage and SLDC while scheduling should consider the Generating plant's applicable dynamic properties such as ramp rates along with the part-load fuel consumption and associated fuel costs before selecting the unit to back-down or shut-down:
 - a. The Distribution licensee and SLDC shall also consider the ramping capability and storage capacities of energy storage plants or reservoir/pondage based hydro plants or any other technology/source recognized by the Appropriate Commission having capacity to provide smooth power transition to peak demand hours;
 - b. If the system conditions demand the Unit shut down of any plant owing to lower demand scenarios, the Distribution Licensee or SLDC should consider the start-up properties of the generating plant such as minimum time online, minimum time offline, start- up fuel costs, start-up fuel consumption rates etc.

d. SLDC shall optimize the number of generating units online in order to:

- (i) accommodate sudden variation in the generation of Intermittent Schedules from Renewable Energy Sources (RES).
- (ii) meet the demand during the peak demand period considering the ramping requirements and the start-up/shut-down time for generators:

Provided that the SLDC may curtail some of the must-run or the intermittent RES generation in case the system constraint does not allow backing/shut-down of the thermal plants:

Provided further that SLDC shall provide reasons for curtailment of intermittent RES.

- e. Adequacy of Spinning Reserves- SLDC shall ensure the adequacy of the Spinning Reserve requirements of the system for frequency stabilization. The SLDC shall maintain the active reserve requirements of the system, namely, Primary Control Reserve or FCR (Frequency Containment Reserve), Secondary Control Reserve (SCR) or FRR (Frequency Restoration Reserve), Tertiary Control Reserve or Replacement Reserve (RR).
 - f. Compliance to Regulations- the Distribution Licensee, while preparing the requisition schedules, should consider various constraints and costs as stipulated by different Regulations such as the CERC (Indian Electricity Grid Code) Regulations, 2023 and its amendments such as deteriorated Station heat rate, auxiliary energy consumption and compensations in terms of primary fuel consumption levied beyond certain numbers.
 - g. System and Policy Constraints- The Distribution Licensee, while preparing the drawal schedules, should also consider any system or policy constraints such as fuel constraints; transmission constraints (ATC/TTC of the interconnected system) for optimal scheduling. For this purpose, the ATC/TTC shall be uploaded on the SLDC website every fortnight.
 - h. Opportunities in the market- the Distribution Licensee should not only consider the contracted generation through PPAs at its disposal but also the existing market opportunities for purchasing power during deficit scenarios or replacing costlier generation after taking into account the market scenario in order to optimize overall power procurement cost.
- 2) SLDC shall prepare the centralized MOD stack by obtaining the MOD stacks from each Distribution Licensee. Based on the total power requisitioned by various beneficiaries of the generating company, SLDC shall schedule generating plant subject to the least cost despatch principles, while considering all systems and cost

constraints to maintain the grid frequency within the prescribed limits as per the IEGC Regulations.

- 3) The Distribution Licensee shall plan in advance Unit Shutdown (USD)/ revival from USD based on forecast of demand, supply availabilities and market prices:

Provided that the Distribution Licensee shall undertake cost benefit analysis before planning shutdown/revival of any generating station based on total power portfolio including other instruments like power exchange, banking, etc.

- 4) The Operation of Generating Units at Technical Minimum shall be strictly guided by the Scheduling and Despatch Code:

Provided that SLDC, on the basis of these Regulations, shall prepare and submit the revised Scheduling and Despatch Code, within 15 days from the date of notification of these Regulations for the approval of the Commission:

Provided further that SLDC shall also develop the formats for reporting to the Commission the instances where MOD is not adhered to along with reasons thereof.

7. Guidelines for capacity declaration by generating units

- (1) The Generating Company shall provide the ex-power plant Generation Schedule in MW for each time-block on day ahead basis, in accordance with the provisions of KEGC, after taking into account the availability of fuel and water.
- (2) The Generating Company shall also provide the additional information regarding the fuel and water availability in the following format to SLDC and contracted Distribution Licensee on day ahead basis.

	Requirement as per Generation Schedule	Availability	Remarks on shortfall, if any
Fuel 1 (units)			
Fuel 2 (units)			
Fuel.....			
Water			
.....			

- (3) Revision of DC by State Generating Stations and requisition Scheduled Generation (SG) by beneficiary (ies) for remaining part of the day shall also be permitted with advance notice. Revised schedule/declared capacity in such cases shall become effective from 3rd time block (N+2), counting the time block in which request for revision has been received in the SLDC to be the first one. Schedule generation shall be revised with a ramp up/ ramp down rate keeping in view the Original Equipment Manufacturer (OEM) characteristic of the machine, while comparing it with actual ramp up and ramp down rate achieved historically as provided in sub-Regulation (V) below. It is being categorically clarified that for Inter State Generating Stations and other Interstate entities the revision shall become effective as per IEGC and its amendments thereof.
- (4) SLDC may seek from the Generating Station/Units to demonstrate the maximum DC of Generating Unit for the day or Generation Schedule for the particular time block, in any of the following circumstances:
- In case the Declared Capacity by any Generating Station for a particular Generating Unit during Peak Hours is lower than Off Peak hours.
 - In case the Declared Capacity for a particular Generating Unit during the low demand period during the year is higher than the generation Schedule during the high demand period during the year.
 - In case the variation in minimum and maximum Declared Capacity by any Generating Station for a particular Generating Unit during various time blocks of the day is more than 20% of the contracted capacity.
 - Based on request of contracted Distribution Licensee.
- (5) The ramp up and ramp down rates shall be declared by the generating companies looking at the OEM characteristic of the turbine as certified/ furnished by the manufacturer.

Provided that the ramp up and ramp down rates as provided above should be comparable to the rates achieved in the past by the generating units based on the historical data. After substantiating with such a comparison, the ramp up and ramp down rates shall be uploaded on the website by SLDC.

- (6) SLDC may develop a comprehensive monitoring and audit procedure to identify and report the events of mis-declaration by the generators in terms of their DCs,

fuel and water availabilities, ramping capabilities etc. SLDC should also develop a monitoring mechanism or dashboard to identity 'gaming' by the generator in providing DCs. The information should also be available on SLDC website.

- (7) SLDC shall prepare the report of such instances of mis-declaration and publish the report on its website. SLDC shall also send such report to the concerned Distribution Licensee having PPA with such Generating Plant/Unit on monthly basis by 5th of every month.

8. Guidelines for 'Zero schedule for Generation Units

- (1) If the anticipated generation availability is more than the anticipated demand, or in case there is cheaper power available in the power markets, the Distribution Licensee may consider giving Zero Schedule to some of its contracted sources for the period during which the demand is expected to be lower than the total contracted sources availability put together for optimising its power procurement cost.

- (2) The Distribution Licensee shall ensure that, there shall not be any adverse impact on its power procurement cost on account of zero scheduling of contracted generator:

Provided that, the Distribution Licensee shall submit six monthly reports regarding such decisions to the Commission for each financial year.

- (3) SLDC shall provide its concurrence to the proposed "Zero Schedule" by Distribution Licensee considering the demand-supply position and transmission constraints.

- (4) If grid constraints prevent the Zero Scheduling of the Unit with the highest variable Charge in the MOD Stack, the Unit with next highest Variable Charge needs to be considered:

Provided that SLDC shall publish the details of such grid constraints along with the period for which it is likely to persist on its website on 1st and 15th day of every month.

- (5) Any additional cost implication in Variable Charges (by means of inferior norms of operation or minimum fuel off-take conditions) that arises on account of Zero Scheduling shall be borne entirely by such Distribution Licensee and shall be dealt

with as per provisions under PPA with generators. Pass through to the Distribution Licensee on this account will not be allowed, while truing up the power procurement cost unless it is a case of scheduling error on account of SLDC.

Notwithstanding anything provided above, SLDC will have to notify the reasons for such incorrect scheduling and the costs thereon shall be borne by SLDC and shall not be allowed as a pass-through expenditure in its ARR.

9. Guidelines for instructing Unit shut down (USD) of generating units by SLDC

- (1) Generating units are to be put under Unit Shut down, strictly on the basis of merit order despatch and grid constraints if any:

Provided that SLDC shall publish the details of such grid constraints along with the period for which it is likely to persist on its website on 1st and 15th day of every month.

- (2) Request for putting generating units under Unit Shutdown shall be submitted by the beneficiary to SLDC in Format USD-1 as prescribed by SLDC in its Scheduling and Despatch Code. The Beneficiary should also timely intimate the generating station regarding the above proposed USD.
- (3) Appropriate ramp-down rate shall be allowed by SLDC during Unit shutdown as specified under Regulation (7) of these Regulations.
- (4) The Generator shall ensure that the DC is not more than the MCR less normative auxiliary consumption of the machines under USD.
- (5) No maintenance activities on unit under USD shall be undertaken by the generating station so that the USD unit is always readily available for revival/synchronization. If a generating station requires maintenance on any machine under USD, then the same shall be done with due approval from beneficiary and SLDC.
- (6) The USD should be applied to Units with higher Variable charges in the MOD Stack, subject to grid conditions permitting the same.
- (7) SLDC shall upload details of the USD of the previous month in the format at Annexure-2 on its website by the 3rd of every month.

10. Methodology for Revival of Generating Station or Unit(S) from Unit Shut Down(USD)

- (1) The Generating units shall be revived from Unit Shutdown strictly on the basis of merit order and after taking into account other cheaper options available in the power market to meet the peak demand by the distribution licensee/beneficiary:

Provided that exceptions can be made only in case of transmission constraints.

- (2) Once a unit is taken out under USD, it can be recalled any time after 8 hours. In case of system requirements, the generating unit can be revived before 8 hours as per the instructions of the SLDC. Similarly, distribution licensee can also direct revival of a unit before 8 hours looking at overall cost implication:

Provided that the time to start a machine under different conditions such as HOT, WARM and COLD shall not be more than 4 hours, 8 hours and 12 hours respectively. However, if a generating unit under USD is put under wet preservation after prior intimation to SLDC/beneficiary, additional six hours will be allowed to start the unit: Provided further that if a machine is unable to revive within the prescribed time, such generating company shall provide the reasons along with justification to the SLDC and SLDC shall act accordingly.

- (3) In units with same variable cost, whose revival time is less, should be revived first.
- (4) Time taken to revive the unit from USD shall be counted from the time of intimation given by SLDC to concerned generating station. SLDC may intimate the generator to revive the unit in advance (more than specified time to revive the unit)
- (5) One or more beneficiaries of the generating station as well as the generating station may decide for revival of unit(s) under USD with commitment for technical minimum schedule with post revival minimum run time of 8 hours for Coal based generating stations and 3 hours for Gas based generating stations. In such situations, the generating station shall revise the On Bar and Off Bar Declared capacity with due consideration to ramp up/ ramp down capability.
- (6) Request for revival of generating unit from Unit shutdown are to be submitted by the beneficiary to SLDC in format USD 2, as provided by SLDC in its Scheduling and Despatch Code.

- (7) During start-up, appropriate ramp-up rate shall be allowed by SLDC as specified under Regulation 7 of these Regulations.

In case the machine is not revived as per the revival time declared by the generating station or the time given by the SLDC for different types of machine to start, the machine shall be treated under outage for the duration starting from the likely revival time and the actual revival time upto DC during such duration shall be considered as zero. SLDC shall ensure that intimation is sent to the generating station in advance, keeping in view its start-up time.

11. Technical Minimum Schedule for Operation of Intra-State Generating System (InSGS) (Generating Units) Connected to Intra State Transmission System (InSTS)

- (1) The technical minimum for operation in respect of a coal fired/gas fired/multi fuel based thermal generating unit connected to the STU/Transmission Licensee shall be 55% of its installed capacity or as amended under IEGC.
- (2) InSGS may be directed by SLDC to operate its unit(s) at or above the technical minimum but below the normative plant availability factor on account of grid security or due to fewer schedules given by the Distribution Licensee.
- (3) InSGS, which is directed by the SLDC to operate below normative plant availability factor but at or above technical minimum, shall be compensated as per the mechanism specified by the Commission through its Regulations or orders from time to time:

Provided that SLDC within 15 days shall develop required formats for compensation payable to generators and the resulting compensation shall be uploaded on their website each month for such station.

- (4) The Commercial arrangements shall be made as per applicable Deviation Settlement Mechanism(DSM).

12. Power to Amend

The Commission may, at any time, vary, alter, modify or amend any of the provisions of these Regulations.

13. Power to Remove Difficulties

If any difficulty arises in giving effect to the provisions of these Regulations, the Commission may, by general or specific Order, make such provisions not inconsistent with the provisions of the Act, as may appear to be necessary for removing the difficulty.

14. Power to Relax

The Commission may by general or special order, for reasons to be recorded in writing, and after giving an opportunity of hearing to the parties likely to be affected by grant of relaxation, may relax any of the provisions of these Regulations on its own motion or on an application made before it by an interested person.

15. Power to issue Practice Directions, Code, Guidelines

Subject to the provisions of the Act, the Commission may, from time to time, issue Practice Directions or Code(s) or Guidelines with regard to implementation of these Regulations.

16. Repeal & Savings

1. Save as otherwise provided in these Regulations, any earlier Regulations or Order dealing with merit order despatch, stand repealed from the date of notification of these Regulations.
2. Notwithstanding such repeal, anything done or any action taken under the repealed Regulations or orders, in so far as it is not inconsistent with the provisions of these Regulations, shall be deemed to have been done or taken under corresponding provisions of these Regulations.

By Order of the Commission

Secretary
for Karnataka Electricity Regulatory Commission.

Annexure-1

State MOD Stack of Variable Charges (VC) for the fortnightly
(Effective from _____ to _____)

Sl. No.	Generating Station	Variable Charge(Rs./kWh)

*Note: - For Intra State Generating Stations (InSGS) having single part tariff, total tariff shall be taken as Variable Charge for MOD purposes".

Annexure-2

Backing Down report for the date

Sl. No.	Generating Station / Unit	Backing Down Period (Time Blocks)		Target Despatch Schedule(MW)		Backing Down quantum (MW)	Remarks
		From	To	Declared Capacity	Despatched Schedule		

पत्तन, पोत परिवहन और जलमार्ग मंत्रालय
नव मंगलूर पत्तन प्राधिकरण
पणंबूर, मंगलूर

सं. एनएमपीए/वित्त/राजस्व

दिनांक: 06.06.2024

अधिसूचना

महा पत्तन प्राधिकरण अधिनियम 2021 की धारा 27 द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, नव मंगलूर पत्तन के लिए महा पत्तन प्राधिकरण का बोर्ड, एनएमपीए के बर्थों पर लौह अयस्क (केआईओसीएल कार्गो के अलावा) के निर्यात की मात्रा पर प्रदूषण शमन शुल्क की दर को अधिसूचित करता है, जैसा कि इसके साथ संलग्न आदेश में है।

Sd/-

(विनायक राव)

वित्त सलाहकार और मुख्य लेखा अधिकारी

नव मंगलूर पत्तन प्राधिकरण
सं. एनएमपीए/वित्त/राजस्व/2024-25
आदेश
(24.05.2024 को पारित)

ಅನುಲಗ್ನಕ I

**ಪತ್ತನ, ಪೊತ ಪರಿವಹನ ಔರ ಜಲಮಾರ್ಗ ಮಂತ್ರಾಲಯ
ನವ ಮಂಗಲೂರ ಪತ್ತನ ಪ್ರಾಧಿಕರಣ
ಪಣಬೂರ, ಮಂಗಲೂರ**

ಪ್ರದೂಷಣ ಶಮನ ಶುಲ್ಕ ಕಾ ಪರಿಕಲನ (ಪಹಲೆ ಇಸೆ "ಪ್ರದೂಷಣ ಶಮನ, ಸುರಕ್ಷಾ, ಪರ್ಯವೇಕ್ಷಣ ಔರ ಬುನಿಯಾದಿ ಡಾಂಚಾ ಉಪಕರ" ಕಹಾ ಜಾತಾ ತಾ)		
ರಾಶಿ ರುಪಯೆ ಮೆ		
ಕ್ರಮ ಸಂ.	ಕಾರ್ಯ ಕಾ ನಾಮ	ಏಕ ವರ್ಷ ಕೆ ಲೀಫ ರಾಶಿ
1	ಏಮಡಿಏಲ ಯಾರ್ಡ್ ಮೆ ಸುರಕ್ಷಾ ಪರಿಸರ ಕಿ ದೀವಾರ ಕೆ ಅಂದರ ಸಡಕೊಂ ಔರ ನಾಲಿಯೊಂ ಕಾ ರಖರಖಾವ	1,19,52,908.58
2	ವರ್ಷ 2023-24 ಕೆ ಲೀಫ ಲೊಹ್ ಅಯಸ್ಕ ಚೂರ್ಣೊಂ ಕಿ ಧೂಲ ಕಿ ರೊಕತಾಮ ಕೆ ಲೀಫ ಏಮಡಿಏಲ ಯಾರ್ಡ್ ಕ್ಷೇತ್ರ ಮೆ ಸಡಕೊಂ ಪರ ಪಾನಿ ಕಾ ಛಿಡಕಾವ	24,70,546.83
3	ವರ್ಷ 2023-24 ಕೆ ಲೀಫ ಮೊಜೂದಾ ಪಕ್ಕಿ ಸಡಕೊಂ ಕಿ ಸತಹ್ ಸೆ ಲೊಹ್ ಅಯಸ್ಕ ಚೂರ್ಣ ಕಿ ಫೆಲಿ ಹುಡ್ ಸಾಮಗ್ರಿ ಕಿ ಸಫಾಯ್ ಔರ ಏಮಡಿಏಲ ಯಾರ್ಡ್ ಮೆ ನಾಲಿ ಕಿ ಸಫಾಯ್	48,85,123.10
4	ಏಮಡಿಏಲ ಯಾರ್ಡ್ ಮೆ ದೊ ಅಸ್ಥಾಯಿ ಶೌಚಾಲಯ ಕಾ ನಿರ್ಮಾಣ ಔರ ರೆಲವೆ ಮಾರ್ಶಲಿಂಗ್ ಯಾರ್ಡ್ ಕೆ ಪಾಸ ಸುರಕ್ಷಾ ಪರಿಸರ ಕಿ ದೀವಾರ ಕೆ ಅಂದರ ಪುರಾನೆ ಏಸ್ಟಿಪಿ ಪಂಪ ಹಾಉಸ ಕಾ ಶೌಚಾಲಯ ಮೆ ನವೀನೀಕರಣ	2,79,464.70
5	ಘಾಟ್ ಕ್ಷೇತ್ರ ಕೆ ಅಂದರ ಮಾರ್ಶಲಿಂಗ್ ಯಾರ್ಡ್ ಮೆ ಗ್ರೀನ್ ನೆಟ್ ಬೇರಿಯರ ಉಪಲಬ್ಧ ಕರಾನಾ ಔರ ಲಗಾನಾ	5,34,382.55
6	ಅತಿರಿಕ್ತ ಸುರಕ್ಷಾ ಗಾರ್ಡ್ ಶುಲ್ಕ	51,84,000.00
7	ಮಿಸ್ಟ್ ಬ್ಲೋಅರ್ ಕಿರಾಯಾ ಶುಲ್ಕ	26,13,560.00
8	ಸ್ವೀಪಿಂಗ್ ಮಶೀನ್ ಕಾ ಕಿರಾಯಾ	25,32,200.00
9	ಪ್ರಕಾಶ ವ್ಯವಸ್ಥಾ ಕಾ ಖರ್ಚ್	7,50,000.00
10	ಸೀಸಿಟಿವಿ ಸ್ಥಾಪನಾ ವ್ಯಯ	20,00,000.00
11	ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ ಕುಲ ಲಾಗತ	3,32,02,185.76
12	ಪ್ರತಿವರ್ಷ ಅನುಮಾನಿತ ಯಾತಾಯಾತ (ಟನ್ ಮೆ)	20,00,000.00
13	ಪ್ರತಿ ಟನ್ ಲಾಗತ (11/12)	16.60

Sd/-

(ವಿನಾಯಕ ರಾವ್)

ವಿತ್ತ ಸಲಾಹಕಾರ ಔರ ಮುಖ್ಯ ಲೆಖಾ ಅಧಿಕಾರಿ

Ministry of Ports, Shipping and Waterways**New Mangalore Port Authority****Panambur, Mangalore****NO.NMPA/FIN/REVENUE**

Date: 06.06.2024

NOTIFICATION

In exercise of powers conferred by Section 27 of Major Port Authorities Act 2021, the Board of Major Port Authority for New Mangalore Port, hereby notifies the rate for Pollution Mitigation Charges on the Quantity of Export of iron- ore (other than KIOCL cargo) handling at berths of NMPA as in the Order appended hereto.

Sd/-

(Vinayaka Rao)

Financial Adviser and Chief Accounts Officer

NEW MANGALORE PORT AUTHORITY**No. NMPA/FIN/REV/2024-25****ORDER****(Passed on 24.05.2024)**

1. This relates to fixation of final rate for Pollution Mitigation Charges on the declared Quantity for Export of iron-ore handling at berths of NMPA.
2. The proposal for fixation of rate for Pollution Mitigation Charges @ ₹16 per tonne on the declared Quantity for Export of iron-ore handling at berths has been published in the NMPA website to seek comments from Stevedores / Handling Agents of IOF and also has been discussed in the meeting with Stevedores / Handling Agents of IOF on 13.03.2024. However, no comments were received from any Exporters / Importers / Port Users. Therefore, it is presumed that there are no grievances / concerns / objections for users on the proposed rate. The actual rate considering the iron-ore cargo of 20,00,000 tonnes per year comes to ₹ 16.60 per MT, however, the Port is of the view to consider ₹ 16 per MT. The Computation sheet in this regard is enclosed as Annexure I. The rate shall be indexed @ 100% of Annual Indexation factor notified by IPA from time to time.
3. Since the expenditure on Pollution Mitigation, Safety and other Infrastructure requirements are substantial and therefore to keep the rates competitive, it is proposed to keep Rs.16/- per tonne as Pollution Mitigation Charges. This Authority is inclined to approve the rate proposed by the NMPA vide Reso No: 58/2024-25.
4. Accordingly, based on a collective application of mind, this Authority approves the charges for Pollution Mitigation Charges @ ₹16 per tonne on the Quantity for Export of iron-ore handling at berths of NMPA excluding KIOCL cargo. The rate is effective from 30.04.2023, the date on which the policy for export of iron ore came into force and shall be in force for a period of 3 years from the date of notification in the Official Gazette.

Sd/-

(Vinayaka Rao)

Financial Adviser and Chief Accounts Officer

Annexure I

Ministry of Ports, Shipping and Waterways
New Mangalore Port Authority
Panambur, Mangalore

Computation of Pollution Mitigation Charges (previously termed as " Pollution Mitigation, Safety, Supervision and Infrastructure cess")		
Amt in Rs		
SI No	Name of the work	Amount for one year
1	Maintenance of roads & drains at MDL yard inside security compound wall	1,19,52,908.58
2	Sprinkling of water to the roads in MDL yard area for dust prevention of iron ore fines for the year 2023-24	24,70,546.83
3	Cleaning the spill over materials of Iron Ore fines from the existing paved roads surface and cleaning the drain in MDL yard for the year 2023-24	48,85,123.10
4	Construction of Two Nos. temporary toilet at MDL Yard and renovation of old STP Pump house to toilet near Railway marshalling yard inside security compound wall	2,79,464.70
5	Providing and fixing green net barrier to marshalling yard inside wharf area	5,34,382.55
6	Addl Security Guard Charges	51,84,000.00
7	Mist Blower Hire Charges	26,13,560.00
8	Sweeping Machine Hire Charges	25,32,200.00
9	Lighting Expenses	7,50,000.00
10	CCTV Installation Expenses	20,00,000.00
11	Total Cost Per Year	3,32,02,185.76
12	Estimated Traffic Per Annum (In Tons)	20,00,000.00
13	Cost Per Ton (11/12)	16.60

Sd/-

(Vinayaka Rao)

Financial Adviser and Chief Accounts Officer

ಲೋಕೋಪಯೋಗಿ ಇಲಾಖೆ	
ಕರ್ನಾಟಕ ರಸ್ತೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ	
ಕರ್ನಾಟಕ ಹೆದ್ದಾರಿ ಕಾಯಿದೆ 1964 ರ ಕಲಂ 15ರ ಅಡಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅಧಿಸೂಚನೆ (ಭಾಗ-03) (ಪ್ಯಾಕೇಜ್-2ಎ)	
ಸಂಖ್ಯೆ: ಲೋಇ 75 ಇಎಪಿ 2019	ದಿನಾಂಕ: 14-06-2024
<p>ಕರ್ನಾಟಕ ರಸ್ತೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದ ಮೂಲಕ ಬೆಂಗಳೂರು ಸುತ್ತಮುತ್ತಲಿನ 155 ಕಿ.ಮೀ. ಉದ್ದದ ರಸ್ತೆಗಳನ್ನು ಅಗಲೀಕರಣಗೊಳಿಸಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸುವ ಕುರಿತು ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಲೋಇ 71 ಇಎಪಿ 2017 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿ:18.09.2017 ರಲ್ಲಿ ಆಡಳಿತಾತ್ಮಕ ಅನುಮೋದನೆ ನೀಡಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಸಂಬಂಧ ಬೆಂಗಳೂರು ಸುತ್ತಮುತ್ತಲಿನ 4 ರಸ್ತೆಗಳನ್ನು 4 ಪಥಗಳಾಗಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೊಳಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಗ್ರೇಡ್ ಸೆಪರೇಟರ್‌ಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಾಣಕ್ಕಾಗಿ ಭೂಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗಿರುತ್ತದೆ ಎಂದು ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕರ್ನಾಟಕ ರಸ್ತೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ವರದಿಯನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ನಾಲ್ಕು ರಸ್ತೆಗಳ ಅಗಲೀಕರಣ ಮತ್ತು ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಮಗಾರಿಗೆ ಅಗತ್ಯವಾದ ಭೂಸ್ವಾಧೀನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯನ್ನು ಕೈಗೆತ್ತಿಕೊಂಡು ಅನುಷ್ಠಾನಗೊಳಿಸಲು ಮುಖ್ಯ ಅಭಿಯಂತರರು, ಕರ್ನಾಟಕ ರಸ್ತೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಹೆದ್ದಾರಿ ಕಾಯಿದೆ 1964ರ ಕಲಂ 4 ರ ಅಡಿ ತಾತ್ಕಾಲಿಕವಾಗಿ "ಹೆದ್ದಾರಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ (ಹೈವೇ ಅಥಾರಿಟಿ)" ಯನ್ನಾಗಿ ನೇಮಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ.</p>	
<p>ಪ್ರಸ್ತುತ ಲೋಕೋಪಯೋಗಿ ಇಲಾಖೆ, ಬೆಂಗಳೂರು ವಿಭಾಗ ಇವರ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿನ ಬೆಂಗಳೂರು ಜಿಲ್ಲೆಯ ಯಲಹಂಕ ಹಾಗೂ ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮಾಂತರ ಜಿಲ್ಲೆಯ, ನೆಲಮಂಗಲ ಮತ್ತು ದೊಡ್ಡಬಳ್ಳಾಪುರ ತಾಲ್ಲೂಕುಗಳ ಮೂಲಕ ಹಾದು ಹೋಗುತ್ತಿರುವ ರಾಜ್ಯ ಹೆದ್ದಾರಿ 74ಎ ಹಾಗೂ ಜಿಲ್ಲಾ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆ/ಇತರೆ ಜಿಲ್ಲಾ ಮುಖ್ಯ ರಸ್ತೆ ಎಂಬ ವರ್ಗೀಕರಣದಲ್ಲಿರುವ ರಸ್ತೆಯನ್ನು ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಲು ಈಗಾಗಲೇ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ: ಲೋಇ 75 ಇಎಪಿ 2019 ದಿನಾಂಕ:09.04.2019 ರಂದು ಕರ್ನಾಟಕ ಹೆದ್ದಾರಿ ಕಾಯ್ದೆ 1964ರ ಕಲಂ 15ರಡಿ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಹೊರಡಿಸಿದ್ದು, ಹೆಚ್ಚುವರಿಯಾಗಿ ಸರಪಳಿ (ಚೈನೇಜ್) ಕಿ.ಮೀ. 0.00 ರಿಂದ ಕಿ.ಮೀ. 39.240 ವರೆಗಿನ ನೆಲಮಂಗಲ ಪಟ್ಟಣ (ಎನ್ ಹೆಚ್-04) ರಿಂದ ಮಧುರೆ, ರಾಜಾನಕುಂಟೆ, ತಿಮ್ಮಸಂದ್ರ ಮಾರ್ಗವಾಗಿ ರಾಷ್ಟ್ರೀಯ ಹೆದ್ದಾರಿ-07 ದೇವನಹಳ್ಳಿ ರಸ್ತೆಯ ಭಾಗವಾದ ನೆಲಮಂಗಲ (ಎನ್‌ಹೆಚ್-48) ರಿಂದ ಚಿಕ್ಕಮಧುರೆ ಮಾರ್ಗವಾಗಿ ಮಧುರೆ ಸೇರುವ (ರಾಜ್ಯ ಹೆದ್ದಾರಿ-74ಎ) ವರೆಗೆ ರಸ್ತೆಯ ಸರಪಳಿ 0+000 ರಿಂದ 15+250 ವರೆಗೆ ರಸ್ತೆಯನ್ನು ಅಗಲೀಕರಣ ಮಾಡಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೊಳಿಸಲು ಮತ್ತು ಕಾಮಗಾರಿ ಪೂರ್ಣಗೊಂಡ ನಂತರ ಲೋಕೋಪಯೋಗಿ ಇಲಾಖೆಗೆ ನಿರ್ವಹಣೆ ಮಾಡಲು ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಲಾಗಿರುವುದರಿಂದ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕರ್ನಾಟಕ ರಸ್ತೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರು ಕರ್ನಾಟಕ ಹೆದ್ದಾರಿ ಕಾಯ್ದೆ ಕಲಂ 15ರ ಮೇರೆಗೆ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ನಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ಜಮೀನುಗಳ ಭೂಸ್ವಾಧೀನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ಸದರಿ ರಸ್ತೆಯ ಭಾಗದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೆ ಅವಶ್ಯಕವಾಗಿದೆ ಎಂದು ಈ ಮೂಲಕ ಘೋಷಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕರ್ನಾಟಕ ಹೆದ್ದಾರಿ ಕಾಯ್ದೆ 1964ರ ಕಲಂ 16ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಷೆಡ್ಯೂಲ್‌ನಲ್ಲಿರುವ ಜಮೀನುಗಳಲ್ಲಿ ಕೆಲಸ ನಿರ್ವಹಿಸುವ ಅಧಿಕಾರಿ, ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಅಥವಾ ಮುಖ್ಯ ಅಭಿಯಂತರರು ಹಾಗೂ ಹೆದ್ದಾರಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಪರವಾಗಿ ಪ್ರತಿನಿಧಿಸುವವರನ್ನು ತಡೆಯುವುದಾಗಲೀ ಅಥವಾ ಅಡ್ಡಿಪಡಿಸುವುದಾಗಲೀ ಮಾಡಕೂಡದೆಂದು, ಈ ಜಮೀನುಗಳಲ್ಲಿ ಆಸಕ್ತಿ ಹೊಂದಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ, ಈ ಮೂಲಕ ಸೂಚಿಸಲಾಗಿದೆ.</p>	
<p>ಈ ಯೋಜನೆಯ ಭೂಸ್ವಾಧೀನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ಪಾರದರ್ಶಕತೆ, ಸೂಕ್ತ ಪರಿಹಾರದ ಹಕ್ಕು, ಪುನರ್ವಸತಿ ಮತ್ತು ಪುನರ್ ನಿರ್ಮಾಣ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಕಲಂ 2(1)(b)(VI) ರ ಮೇರೆಗೆ "ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಉದ್ದೇಶದ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯ ಕಲ್ಪಿಸುವಿಕೆ" ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ ಬರುವುದರಿಂದ ಈ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಮೂಲಕ ಭೂಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಂಡ ಜಮೀನುಗಳಿಗೆ ಭೂಸ್ವಾಧೀನ ಪ್ರಕ್ರಿಯೆಯಲ್ಲಿ ಪಾರದರ್ಶಕತೆ, ಸೂಕ್ತ ಪರಿಹಾರದ ಹಕ್ಕು, ಪುನರ್ವಸತಿ ಮತ್ತು ಪುನರ್ ನಿರ್ಮಾಣ ಕಾಯಿದೆ 2013ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿನ ನಿಬಂಧನೆಗಳಿಗೆ ಒಳಪಟ್ಟು ಪರಿಹಾರವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸಿ ಪಾವತಿಸಲಾಗುವುದು. ಅಲ್ಲದೇ, ಈ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಪ್ರಕಟಣೆಯಾದ ನಂತರ ಮುಖ್ಯ ಅಭಿಯಂತರರು ಹಾಗೂ ಹೆದ್ದಾರಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ರಸ್ತೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರ ಅನುಮತಿಯಿಲ್ಲದೆ ಸದರಿ ಜಮೀನುಗಳನ್ನು ವಿಲೇ ಮಾಡುವ ಒಪ್ಪಂದದ ಕ್ರಯ ಕರಾರು, ಭೋಗ್ಯ, ಲೀಜ್ ಅದಲು ಬದಲು ವಗೈರೆ ಮಾಡುವಂತಿಲ್ಲ. ಸದರಿ ಜಮೀನುಗಳಲ್ಲಿ ಈ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಪ್ರಕಟಣೆ ನಂತರ ಕಟ್ಟಡಗಳ ನಿರ್ಮಾಣ, ಭೂ ಪರಿವರ್ತನೆ ಹಾಗೂ ಮತ್ತಿತರ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕೆಲಸಗಳನ್ನು ಮಾಡುವಂತಿಲ್ಲ ಒಂದು ವೇಳೆ ಈ ರೀತಿ ಮಾಡಿದ್ದರೂ ಸಹಾ ಪರಿಹಾರ ಹಣ ನಿಗದಿ ಮಾಡುವಾಗ ಅಂತಹ ವ್ಯವಹಾರದ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.</p>	
<p>ಜಮೀನುಗಳ ವಿವರಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲನೆಗೆ ಮುಖ್ಯ ಅಭಿಯಂತರರು ಹಾಗೂ ಹೆದ್ದಾರಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ರಸ್ತೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಬೆಂಗಳೂರು, ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಕಛೇರಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮಾಂತರ ಜಿಲ್ಲೆ, ಉಪವಿಭಾಗಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಕಛೇರಿ, ದೊಡ್ಡಬಳ್ಳಾಪುರ ಉಪವಿಭಾಗ ಮತ್ತು ಕಾರ್ಯಪಾಲಕ ಅಭಿಯಂತರರು ಕರ್ನಾಟಕ ರಸ್ತೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಯೋಜನಾ ಕಛೇರಿ, ಬೆಂಗಳೂರು (ಉತ್ತರ), ಬೆಂಗಳೂರು ಹಾಗೂ ತಹಶೀಲ್ದಾರ್, ನೆಲಮಂಗಲ ತಾಲ್ಲೂಕುರವರ ಕಛೇರಿಗಳಲ್ಲಿ ಇಡಲಾಗಿದೆ.</p>	

ಷಡ್ವಾರ್ಡ್																					
ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಖಾತೆದಾರರ ಹೆಸರು/ ಅನುಭವದಾರರ ಹೆಸರು	ಸರ್ವೆ ನಂಬರ್	ಹಿಸ್ಸಾ ನಂ	ತರಹೆ ಖುಷ್ಕಿ/ತರಿ ಬಾಗಾಯ್ತು	ಆರ್.ಟಿ.ಸಿ.ನಂತೆ ವಿಸ್ತೀರ್ಣ ಎ-ಗು-ಆ			ಆಕಾರ	ಭೂಸ್ವಾಧೀನಕ್ಕೆ ಒಳಪಡುವ ವಿಸ್ತೀರ್ಣ ಎ-ಗು-ಆ				ತರಹೆ	ಚೆಕ್ಕುಬಂದಿ				ಮಾಲ್ಕಿ ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡದ ವಿನ್ಯಾಸಗಳು			ಷರಾ (ಆರ್‌ಟಿ‌ಸಿಯಂಟ್)
					ಐನು	ಖರಾಬು	ಉಳಿಕೆ		ಐನು	ಖರಾಬು	ಉಳಿಕೆ	ಆಕಾರ		ಪೂರ್ವ	ಪಶ್ಚಿಮ	ಉತ್ತರ	ದಕ್ಷಿಣ	ಕಟ್ಟಡ	ತೆರೆದ/ ಕೊಳವೆ	ಮರಗಳು	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
ಗ್ರಾಮದ ಹೆಸರು : ಬಸವನಹಳ್ಳಿ					ಹೋಬಳಿ : ಕಸಬಾ					ತಾಲ್ಲೂಕು : ನೆಲಮಂಗಲ					ಜಿಲ್ಲೆ : ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮಾಂತರ						
1	ಎಸ್.ನಟರಾಜು ಬಿನ್ ಸಿದ್ದಗಂಗಯ್ಯ ಬಿ.ಎಸ್.ರವಿ.ಬಿನ್ ಸಿದ್ದಗಂಗಯ್ಯ	11	2	ಖುಷ್ಕಿ	0.04.04	-	0.04.04	0.14	0.00.04	-	0.00.04	-	ಖುಷ್ಕಿ	ರಸ್ತೆ	ಸ.ನಂ.11/2 ರ ಉಳಿದ ಭಾಗ	ಸ.ನಂ.11/6	ಸ.ನಂ.11/1	-	-	-	
2	ಬಿ.ಎಸ್.ರವಿ ಬಿನ್ ಸಿದ್ದಗಂಗಯ್ಯ	11	3	ಖುಷ್ಕಿ	0.03.00	-	0.03.00	0.11	0.00.04	-	0.00.04	-	ಖುಷ್ಕಿ	ರಸ್ತೆ	ಸ.ನಂ.11/3 ರ ಉಳಿದ ಭಾಗ	ಸ.ನಂ.11/1	ರಸ್ತೆ	-	-	-	
3	ಎ.ಶ್ರೀನಿವಾಸ್.ಬಿನ್ ಲೇಟ್ ಆಂಜನಪ್ಪ	11	4	ಖುಷ್ಕಿ	0.01.04	-	0.01.04	0.04	0.00.04	-	0.00.04	-	ಖುಷ್ಕಿ	ರಸ್ತೆ	ಸ.ನಂ.11/4 ರ ಉಳಿದ ಭಾಗ	ಸ.ನಂ.12	ಸ.ನಂ.11/5	-	-	-	
4	ವಾಸುದೇವಮೂರ್ತಿ ಬಿನ್ ಆರ್.ಕೆಂಪಯ್ಯ-ಭೂ.ಪ	11	5	ಖುಷ್ಕಿ	0.04.00	-	0.04.00	0.14	0.00.04	-	0.00.04	-	ಖುಷ್ಕಿ	ರಸ್ತೆ	ಸ.ನಂ.11/5 ರ ಉಳಿದ ಭಾಗ	ಸ.ನಂ.11/4	ಸ.ನಂ.11/6	-	-	-	-
5	ರಮೇಶ್.ಆರ್.ಬಿನ್ ಜಿ.ಎಂ.ರಾಜಣ್ಣ-ಭೂ.ಪ	11	6	ಖುಷ್ಕಿ	0.04.08	-	0.04.08	0.17	0.00.04	-	0.00.04	-	ಖುಷ್ಕಿ	ರಸ್ತೆ	ಸ.ನಂ.11/6 ರ ಉಳಿದ ಭಾಗ	ಸ.ನಂ.11/5	ಸ.ನಂ.11/2	-	-	-	-
ಒಟ್ಟು									0.01.04	-	0.01.04	-		-	-	-	-	-	-	-	-

ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ	ಖಾತೆದಾರರ ಹೆಸರು/ ಅನುಭವದಾರರ ಹೆಸರು	ಸರ್ವೆ ನಂಬರ್	ಹಿಸ್ಸಾ ನಂ	ತರಹೆ ಖುಷ್ಕಿ/ತರಿ ಬಾಗಾಯ್ತು	ಆರ್.ಟಿ.ಸಿ.ನಂತೆ ವಿಸ್ತೀರ್ಣ ಎ-ಗು-ಆ			ಆಕಾರ	ಭೂಸ್ವಾಧೀನಕ್ಕೆ ಒಳಪಡುವ ವಿಸ್ತೀರ್ಣ ಎ-ಗು-ಆ				ತರಹೆ	ಚೆಕ್ಕುಬಂದಿ				ಮಾಲ್ಕಿ ಮತ್ತು ಕಟ್ಟಡದ ವಿನ್ಯಾಸಗಳು			ಷರಾ (ಆರ್‌ಟಿ‌ಸಿಯಂಟ್)
					ಐನು	ಖರಾಬು	ಉಳಿಕೆ		ಐನು	ಖರಾಬು	ಉಳಿಕೆ	ಆಕಾರ		ಪೂರ್ವ	ಪಶ್ಚಿಮ	ಉತ್ತರ	ದಕ್ಷಿಣ	ಕಟ್ಟಡ	ತೆರೆದ/ ಕೊಳವೆ	ಮರಗಳು	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
ಗ್ರಾಮದ ಹೆಸರು : ಬೈರಶೆಟ್ಟಿಹಳ್ಳಿ					ಹೋಬಳಿ : ಕಸಬಾ					ತಾಲ್ಲೂಕು : ನೆಲಮಂಗಲ					ಜಿಲ್ಲೆ : ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮಾಂತರ						
1	ಅಂದಾನಪ್ಪ	52	1	ಖುಷ್ಕಿ	2.10.00	0.02.00	2.08.00	3.04	0.00.08	-	0.00.08	-	ಖುಷ್ಕಿ	ಗೊಲ್ಲಹಳ್ಳಿ ಗಡಿಯು	ಸ.ನಂ.52/1 ರ ಉಳಿದ ಭಾಗ	ಸ.ನಂ.52/4	ಸ.ನಂ.54	-	-	-	ಆಕಾರಬಂದಿನಂತೆ ದುರಸ್ತಿ ಆಗಿ.

ಇಂಟರ್

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪತ್ರ, ಬುಧವಾರ, ೨೬, ಜೂನ್, ೨೦೨೪

ಭಾಗ ೩

2	ಅಂದಾಜು ಕೆ.ಸಾಗರ್ ಚಕ್ರವರ್ತಿ-ಬಿನ್ ಕೆ.ಕುಟುಂಬರಾವ್.ಭೂ.ಪ ಕೆ.ಸಾಗರ್ ಚಕ್ರವರ್ತಿ-ಬಿನ್ ಕೆ.ಕುಟುಂಬರಾವ್.ಭೂ.ಪ	52	2	ಮಿಷಿ	4.33.00	0.06.00	4.27.00	6.46	0.05.08	-	0.05.08	-	ಮಿಷಿ	ಗೊಲ್ಲಹಳ್ಳಿ ಗಡಿಯು	ಸ.ನಂ.52/2 ರ ಉಳಿದ ಭಾಗ	ಸ.ನಂ.46	ಸ.ನಂ.52/4	-	-	-	ಸೀನಿಯರ್ ಜಡ್ಜ್ ಮತ್ತು JMFC, ನೆಲಮಂಗಲ ರವರ FR No.OS/273/2016 Cse Reg No.OS/274/2016 ರ ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ತಡೆಯಾಜ್ಞೆ
3	ಬಿ.ರಾಮಸ್ವಾಮಿ ಬಿನ್ ಬೆಳೆ ರಂಗಪ್ಪ	52	4	ಮಿಷಿ	2.19.00	0.03.00	2.16.00	3.31	0.01.08	-	0.01.08	-	ಮಿಷಿ	ಗೊಲ್ಲಹಳ್ಳಿ ಗಡಿಯು	ಸ.ನಂ.52/4 ರ ಉಳಿದ ಭಾಗ	ಸ.ನಂ.52/2	ಸ.ನಂ.52/1	-	-	-	
ಒಟ್ಟು									0.07.08	-	0.07.08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ಗ್ರಾಮದ ಹೆಸರು : ಹ್ಯಾಡಾಳು					ಹೋಬಳಿ : ಕಸಬಾ					ತಾಲ್ಲೂಕು : ನೆಲಮಂಗಲ					ಜಿಲ್ಲೆ : ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮಾಂತರ						
1	ಬಾಲಾಜಿ ನಾಯ್ಡು ಆರ್.ಬಿನ್ ರಂಗಯ್ಯನಾಯ್ಡು	97	4	ಮಿಷಿ	1.26.00	-	1.26.00	2.28	0.01.08	-	0.01.08	-	ಮಿಷಿ	ರಸ್ತೆ	ಸ.ನಂ.97/4 ರ ಉಳಿದ ಭಾಗ	ಸ.ನಂ.97/6	ಸ.ನಂ.98	-	-	-	-
2	* ಉಮಾ ಎಸ್.ರೈಬಿನ್ ರತ್ನ ಶೆಟ್ಟಿ * ಉತಾ.ಎಸ್.ಶೆಟ್ಟಿ ಬಿನ್ ರತ್ನ ಶೆಟ್ಟಿ * ಉರ್ಮಿಳಾ ಪ್ರದೀಪ್ ರೈ ಬಿನ್ ರತ್ನ ಶೆಟ್ಟಿ	97	6	ಮಿಷಿ	0.04.00	-	0.04.00	0.14	0.00.04	-	0.00.04	-	ಮಿಷಿ	ರಸ್ತೆ	ಸ.ನಂ.97/6 ರ ಉಳಿದ ಭಾಗ	ಸ.ನಂ.97/3	ಸ.ನಂ.97/4				
3	ಬಾಲಾಜಿ ನಾಯ್ಡು ಆರ್.ಬಿನ್ ರಂಗಯ್ಯನಾಯ್ಡು	98	1	ಮಿಷಿ	1.07.00	0.04.00	1.03.00	1.27	0.02.00	-	0.02.00		ಮಿಷಿ	ರಸ್ತೆ	ಸ.ನಂ.98/1 ರ ಉಳಿದ ಭಾಗ	ಸ.ನಂ.97	ಸ.ನಂ.98/2				
4	* ಎ.ಹನುಮಂತರಾಯಪ್ಪ ಬಿನ್ ಲೇ ಟಿ.ಹೆಚ್.ಅಂದಾನಪ್ಪ * ಬಿ.ಸುಮಿತ್ರ ಕೋಂ ಲೇ ಎ.ಜಯರಾಮ್ * ಎ.ಪ್ರಕಾಶ್ ಬಿನ್ ಲೇ ಟಿ.ಹೆಚ್.ಅಂದಾನಪ್ಪ * ಎ.ಸೂರ್ಯನಾರಾಯಣ ಬಿನ್ ಲೇ ಟಿ.ಹೆಚ್.ಅಂದಾನಪ್ಪ	98	2	ಮಿಷಿ	1.15.00	0.05.00	1.10.00	1.46	0.00.08	-	0.00.08		ಮಿಷಿ	ರಸ್ತೆ	ಸ.ನಂ.98/2 ರ ಉಳಿದ ಭಾಗ	ಸ.ನಂ.98/1	ರಸ್ತೆ				
ಒಟ್ಟು									0.04.04	-	0.04.04	-									
ಗ್ರಾಮದ ಹೆಸರು : ಮೈಲನಹಳ್ಳಿ					ಹೋಬಳಿ : ಕಸಬಾ					ತಾಲ್ಲೂಕು : ನೆಲಮಂಗಲ					ಜಿಲ್ಲೆ : ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮಾಂತರ						
1	ನಿಮ್ಮ ವರ್ಷದ ವಿದ್ಯಾರ್ಥಿ ನಿಲಯದ ಪ್ರಸಿಡೆಂಟ್	137	-	ಮಿಷಿ	10.00.00	0.23.00	9.17.00	14.05	0.10.00	-	0.10.00	-	ಮಿಷಿ	ಸ.ನಂ.137/ ರ ಉಳಿದ ಭಾಗ	ರಸ್ತೆ	ಸ.ನಂ.87	ಸ.ನಂ.103	-	-	-	-
2	ಮುನಿಲ್ಕುಮ್ಮ ಕೋಂ ಲೇ ಗಂಗರಾಜು- ಭೂ.ಪ	101	1	ಮಿಷಿ	0.07.00	-	0.07.00	0.23	0.00.08	-	0.00.08		ಮಿಷಿ	ರಸ್ತೆ	ಸ.ನಂ.101/1 ರ ಉಳಿದ ಭಾಗ	ಸ.ನಂ.101/2	ರಸ್ತೆ				
3	ಎನ್.ಜಿ.ನಾಗರಾಜು ಬಿನ್ ಲೇ ಗಂಗಪ್ಪ- ಭೂ.ಪ	101	2	ಮಿಷಿ	0.06.00	-	0.06.00	0.19	0.00.04	-	0.00.04		ಮಿಷಿ	ರಸ್ತೆ	ಸ.ನಂ.101/2 ರ ಉಳಿದ ಭಾಗ	ರಸ್ತೆ	ಸ.ನಂ.101/1				ನಂ.ಆರ್‌ಆರ್‌ಟಿ/ಕಂ.ಅಡಾಲತ್/ಸಿಆ ರ್/ನಂ.97/2019-20 ದಿ.31.07.2019
4	ಕೆ.ವಾಸುದೇವಮೂರ್ತಿ ಬಿನ್ ಕೆಂಪಯ್ಯ.ಆರ್.-ಭೂ.ಪ ಕೆ.ವಾಸುದೇವಮೂರ್ತಿ ಬಿನ್ ಕೆಂಪಯ್ಯ.ಆರ್.-ಭೂ.ಪ	101	7	ಮಿಷಿ	0.07.00	0.01.00	0.06.00	0.19	0.00.04	-	0.00.04		ಮಿಷಿ	ರಸ್ತೆ	ಸ.ನಂ.101/7 ರ ಉಳಿದ ಭಾಗ	ಸ.ನಂ.100	ರಸ್ತೆ				ನಂ.ಕಂ.ಅಡಾಲತ್/ಸಿಆರ್‌ನಂ.110/2 019-20 ದಿ.31/07/2019

[illegible]

ಘೋಷ್ವಾರೆ

ಕ್ರಮ ಸಂ.	ಜಿಲ್ಲೆ	ತಾಲ್ಲೂಕು	ಹೋಬಳಿ	ಗ್ರಾಮದ ಹೆಸರು	ಒಟ್ಟು ಭೂಸ್ವಾಧೀನಕ್ಕೆ ಒಳಪಡುವ ಜಮೀನಿನ ವಿಸ್ತೀರ್ಣ		
					ಐನು ಎ-ಗು-ಆ	ಖರಾಬು ಎ-ಗು-ಆ	ಉಳಿಕೆ ಎ-ಗು-ಆ
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮಾಂತರ	ನೆಲಮಂಗಲ	ಕಸಬಾ	ಬಸವನಹಳ್ಳಿ	0-01-04	-	0-01-04
2	ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮಾಂತರ	ನೆಲಮಂಗಲ	ಕಸಬಾ	ಭೈರಶೆಟ್ಟಿಹಳ್ಳಿ	0-07-08	-	0-07-08
3	ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮಾಂತರ	ನೆಲಮಂಗಲ	ಕಸಬಾ	ಹ್ಯಾಡಾಳು	0-04-04	-	0-04-04
4	ಬೆಂಗಳೂರು ಗ್ರಾಮಾಂತರ	ನೆಲಮಂಗಲ	ಕಸಬಾ	ಮೈಲನಹಳ್ಳಿ	0-15-00	-	0-15-00
ಒಟ್ಟು					0-28-00	-	0-28-00

ಸಂಖ್ಯೆ: ಲೋಇ 108 ಇಎಪಿ 2024

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆಜ್ಞಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ

ಸಹಿ/-
ವಿಶೇಷ ಭೂಸ್ವಾಧೀನಾಧಿಕಾರಿ
ಕೆಆರ್‌ಡಿಎಲ್, ಬೆಂಗಳೂರು

ಸಹಿ/-
ಮುಖ್ಯ ಅಭಿಯಂತರರು
ಕರ್ನಾಟಕ ರಸ್ತೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ,
ಬೆಂಗಳೂರು

ಸಹಿ/-
(ಹರ್ಷ ಬಿ.ಎಂ)
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ (ಇಎಪಿ)
ಲೋಕೋಪಯೋಗಿ ಇಲಾಖೆ

PR-598

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	ದರ್ಗಾ ಹಜರತ ಮಗದುಮ ಖೋನಮೀರು ಪೀರಜನ್ನೇದಿ ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಗೋರಸ್ಥಾನ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ವಕ್ಫ್ ಮಂಡಳಿ ಪಬ್ಲಿಕ್ ವಕ್ಫ್ ಖಾತೆ												
2	ಗೋರೆಪಿರಜಾದೆ ನಬಿಸಾ ಜಂಹಾಸಾ ಕಲೀಮಾಜಿ ಶೇಖಮೊಹಿಯೋದ್ದೀನ ಗೋರೆಪಿರಜಾದೆ ಅಲ್ತಾಫ್‌ಹುಸೇನ ಮಹ್ಮದಸಾ ಉರ್ಫ್ ಮೊಹಮ್ಮದಪೀರಾ ಗೋರೆಪಿರಜಾದೆ ಜಾಕೀರಹುಸೇನ ಮಹ್ಮದಸಾ ಉರ್ಫ್ ಮೊಹಮ್ಮದಪೀರಾ ಗೋರೆಪಿರಜಾದೆ ಅಖ್ತೀರಹುಸೇನ ಮಹ್ಮದಸಾ ಉರ್ಫ್ ಮೊಹಮ್ಮದಪೀರಾ ಗೋರೆಪಿರಜಾದೆ ಸಪ್ತರಹುಸೇನ ಮಹ್ಮದಸಾ ಉರ್ಫ್ ಮೊಹಮ್ಮದಪೀರಾ ಗೋರೆಪಿರಜಾದೆ	4/7	0-23-00	0-02-00	0-21-00	ಮಿಷ್ಕಿ	0-03-08	-	0-03-08	ರಿ.ಸ.ನಂ.1	ರಿ.ಸ.ನಂ. 7/8ಕ/1	ರಿ.ಸ.ನಂ. 4/6	ರಿ.ಸ.ನಂ. 7/8ಡಿ
3	ಗೋರೆಪಿರಜಾದೆ ಅಮೀರಹಮಜಾ ಬಿಜ್ಜು ನಿಸಾರಅಹಮದ ಐನೋದ್ದೀನ ಗೋರೆಪಿರಜಾದೆ ಇಕ್ಬಾಲಪಾಶಾ ದಾದೇಸಾ ಗೋರೆಪಿರಜಾದೆ ಅಬ್ದಾರ ಅಹ್ಮದ ದಾದೇಸಾ ಗೋರೆಪಿರಜಾದೆ ಅಬುತಾಹೀರ ನಬಿಸಾಬ	4/8	2-00-00	-	2-00-00	ಮಿಷ್ಕಿ	0-05-13	-	0-05-13	ರಿ.ಸ.ನಂ. 4/10	ರಿ.ಸ.ನಂ. 4/6	ಕೃಷ್ಣಾನದಿ	ರಿ.ಸ.ನಂ.1

ಭಾಗ ೨

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪತ್ರ, ಬುಧವಾರ, ೨೬, ಜೂನ್, ೨೦೨೪

೪೫೯೩

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
3	ಗೋರೆಪಿರಜಾದೆ ರಯಿಸಅಹ್ಮದ ನಬಿಸಾಬ												
	ಗೋರೆಪಿರಜಾದೆ ಖುಷಿದಅಹ್ಮದ ನಬಿಸಾಬ												
	ಗೋರೆಪಿರಜಾದೆ ಸಲೀಮಶಹಜಾದಬಿ ಬಾಪುಸಾಹೇಬ												
	ಗೋರೆಪಿರಜಾದೆ ಅಲ್ತಾಫಹುಸೇನ ಮಹ್ಮದಪೀರಾ												
	ಗೋರೆಪಿರಜಾದೆ ಜಾಕೀರಹುಸೇನ ಮಹ್ಮದಪೀರಾ												
	ಗೋರೆಪಿರಜಾದೆ ಅಕ್ತರಹುಸೇನ ಮಹ್ಮದಪೀರಾ												
	ಗೋರೆಪಿರಜಾದೆ ಸಪ್ಪರಹುಸೇನ ಮಹ್ಮದಪೀರಾ												
	ಕರ್ನಾಟಕ ನೀರಾವರಿ ನಿಗಮ												
4	ಮಿನಾಜ ಜಾಫರ ಸಂದರವಾಲೆ ಬಿನ್ ಜಾಫರ ಸಂದರವಾಲೆ	7/8ಕ/3 ಅ	0-12-00	-	0-12-00	ತರಿ	0-03-08	-	0-03-08	ರಿ.ಸ.ನಂ.1	ರಿ.ಸ.ನಂ. 7/8ಕ/2	ರಿ.ಸ.ನಂ. 7/8ಇ	ರಿ.ಸ.ನಂ. 7/10
5	ಪ್ರಮೋದ ಮಹಾವೀರ ಬಾಲೋಜಿ	7/9	0-20-00	-	0-20-00	ತರಿ	0-02-12	-	0-02-12	ರಿ.ಸ.ನಂ.1	ರಿ.ಸ.ನಂ. 7/9	ರಿ.ಸ.ನಂ. 7/10	ರಿ.ಸ.ನಂ. 7/8ಕ/3ಬ
6	ಮಾರುಫ ಬಶೀರ ಗೌಸಮೊಹದ್ದಿನ	7/10	3-23-00	0-03-00	3-20-00	ಖುಷ್ಕಿ	0-25-10	-	0-25-10	ರಿ.ಸನಂ.1	ರಿ.ಸ.ನಂ. 7/8ಕ/2	ರಿ.ಸ.ನಂ. 7/8ಕ/3ಅ	ರಿ.ಸ.ನಂ. 7/9
	ಮಾರುಫ ಸಾಹೇಬಲಾಲ ಗೌಸಮೊಹದ್ದಿನ												
ಒಟ್ಟು:-							1-03-03	-	1-03-03				

೪೫೯೪

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪತ್ರ, ಬುಧವಾರ, ೨೬, ಜೂನ್, ೨೦೨೪

ಭಾಗ ೩

ಘೋಷ್ವಾರೆ							
ಕ್ರ.ಸಂ.	ಜಿಲ್ಲೆ	ತಾಲ್ಲೂಕು	ಹೋಬಳಿ	ಗ್ರಾಮದ ಹೆಸರು	ಭೂಸ್ವಾಧೀನಕ್ಕೆ ಒಳಪಡುವ ವಿಸ್ತೀರ್ಣ (ಎ-ಗುಂ-ಆ)		
					ಒಟ್ಟು	ಖರಾಬು	ಐನು
1	ಬೆಳಗಾವಿ	ರಾಯಬಾಗ	ಕುಡಚಿ	ಕುಡಚಿ	1-03-03	-	1-03-03
ಒಟ್ಟು:					1-03-03	-	1-03-03

ಸಂಖ್ಯೆ: ಲೋಇ 108 ಇಎಪಿ 2024

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆಜ್ಞಾನುಸಾರ
ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ

ಸಹಿ/-
ವಿಶೇಷ ಭೂಸ್ವಾಧೀನಾಧಿಕಾರಿ
ಕೆಆರ್‌ಡಿ‌ಸಿಎಲ್, ಬೆಂಗಳೂರು.

ಸಹಿ/-
ಮುಖ್ಯ ಅಭಿಯಂತರರು
ಕರ್ನಾಟಕ ರಸ್ತೆ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ
ಬೆಂಗಳೂರು.

ಸಹಿ/-
(ಹರ್ಷ ಬಿ.ಎಂ)
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ (ಇಎಪಿ)
ಲೋಕೋಪಯೋಗಿ ಇಲಾಖೆ

PR-599